

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
«САРАТОВЭНЕРГО»

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров ОАО «Саратовэнерго»
«20» мая 2011 года
протокол №45 от «23» мая 2011 года

годовой отчет
по результатам работы
за 2010 год

Генеральный директор
ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» –
управляющей организации ОАО «Саратовэнерго»



Кравченко В.М.

Главный бухгалтер ОАО «Саратовэнерго»

Симаганова Н.В.

Оглавление

Глоссарий	5
1. Обращение к акционерам Председателя Совета Директоров	7
2. Обращение Генерального директора	9
3. Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям	11
4. Положение Общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи	13
4.1. Краткая история Общества, справка об Обществе на настоящее время	13
4.2. Описание стратегии и планов развития бизнеса	14
4.3. Информация об организационной структуре общества	14
4.4. Информация об основных видах деятельности Общества	14
4.5. Обзор основных событий в отчетном периоде	14
4.6. Объем продаж Общества	17
4.7. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении, а также, при необходимости, по сегментам рынка и отдельным видам продукции	17
4.8. Информация об основных клиентах компании	18
4.9. Подробная текущая информация о продукции и ценах, в том числе о новых видах продукции, сбытовой и ценовой политике, взаимоотношения Общества с его основными поставщиками	18
4.10. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения	19
4.11. Положение Общества на основных рынках сбыта и обзор основных конкурентов	19
5. Информация об использовании энергетических ресурсов	21
6. Основные финансовые показатели деятельности Производственная деятельность	23
7. Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества	25
7.1. Данные о чистой прибыли как в целом по Обществу, так и с разбивкой по отдельным продуктам или сегментам рынка	25
7.2. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах	26
7.3. Подробное описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе, включая правовую базу, на основании которой готовился годовой отчет, с указанием стандартов учета и отчетности, использовавшихся при подготовке финансовой отчетности	27
7.4. Анализ финансовых результатов деятельности и финансового состояния Общества	27
7.5. Анализ ликвидности и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности	28
7.6. Описание системы управления рисками	29
7.7. Методы оценки активов	30
7.8. Показатели эффективности, включая ROE	30
7.9. Соотношение собственных и заемных средств	30
7.10. Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности Общества	31
7.11. Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса	32
7.12. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов	32
8. Перспективы развития общества	35
9. Инвестиционная деятельность	37
9.1. Объем и структура капитальных вложений за отчетный год, в том числе суммы освоения на техническое перевооружение, развитие и новое строительство	37
9.2. Данные о вводах основных фондов в течение года	37
9.3. Источники финансирования инвестиций отчетного года с подробной расшифровкой привлеченных средств (кредиты, средства от дополнительной эмиссии акций и т.д.) и собственных средств	38
9.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	38
9.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий	38
10. Закупочная деятельность	39
10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности	39
10.2. Порядок формирования и реализация ГКПЗ	40
10.3. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупки	40
10.4. Информация об основных показателях ГКПЗ на 2011 год	41
11. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью общества. Система управления рисками	43

12. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	47
12.1. Принципы и методы расчета дивидендов	47
12.2. Дивидендная политика	47
12.3. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты	48
12.4. Распределение чистой прибыли по направлениям использования за последние 3 года	48
13. Структура акционерного капитала и ценные бумаги Общества	49
13.1. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	49
13.2. Структура акционерного капитала Общества	50
13.3. Список акционеров, владеющих свыше 5 % акций от уставного капитала Общества	50
13.4. Статистическая информация об акционерах Общества и количестве акций	50
13.5. Рынок ценных бумаг	50
14. Корпоративное управление, раскрытие информации	53
14.1. Корпоративное управление	53
14.2. Структура и компетенция органов управления	53
14.3. Структура и компетенция органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	54
14.4. Обзор общих собраний акционеров, проведенных в отчетном периоде, и принятых на них решениях	54
14.5. Политика Общества по раскрытию информации	55
15. Состав Совета Директоров Общества	57
16. Состав Исполнительных органов Общества	61
17. Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2010 году	63
18. Характеристика системы внутреннего контроля Общества	65
19. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	67
19.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	67
19.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года	67
19.3. Информация о подготовке резерва, обучении и повышении квалификации кадров	68
19.4. Информация по социальным льготам и гарантиям, своевременной выплате заработной платы работникам Общества	68
19.5. Социальное партнерство	69
20. Охрана труда	71
21. Охрана окружающей среды	73
21.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики	73
21.2. Применение перспективных технологий и решений	73
21.3. Проекты и затраты в области природоохранной деятельности	73
22. Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в отчетном году	75
23. Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в отчетном году	75
24. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения	75
25. Информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц	77
Приложение	79

Глоссарий

Акция	Эмиссионная ценная бумага, закрепляющая права ее владельца (акционера) на получение части прибыли акционерного общества в виде дивидендов, на участие в управлении акционерным обществом и на часть имущества, остающегося после его ликвидации, акция является именной ценной бумагой
Акционер	Физическое, юридическое лицо, в том числе, акционерное общество, иностранная организация, муниципальное образование, которое владеет одной или несколькими акциями в капитале акционерного общества
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационная измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АйПи, IP-телефония	Система связи, обеспечивающая передачу голосовой информации по сети Интернет
ВОСА	Внеочередное Общее собрание акционеров
Гарантирующий поставщик, ГП	Субъект розничного рынка, осуществляющий поставку электрической энергии покупателям электрической энергии на территории своей зоны деятельности по публичным договорам энергоснабжения или купли-продажи (поставки) электрической энергии.
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ГОСА	Годовое Общее собрание акционеров
ДЗ	Дебиторская задолженность
Капитализация	Рыночная стоимость акций компании, находящихся в обращении
кВт	Киловатт-единица измерения электрической мощности
кВт.ч	Киловатт-час -единица измерения потребленной электрической энергии
КГРТ	Комитет государственного регулирования тарифов по Саратовской области
КЗ	Кредиторская задолженность
Корпоративное управление	Система взаимоотношения между акционерами и руководством Общества, включая его Совет директоров, а также с другими заинтересованными лицами
КПЭ	Ключевой показатель эффективности
Мажоритарный акционер	Крупный акционер, владелец преобладающего пакета акций, который имеет право участвовать в управлении Обществом
Медиа	Обобщающее понятие средств коммуникации с потребителями товаров и услуг для передачи им новостей, информации, в том числе, и рекламной
Миноритарный акционер	Акционер компании (юридическое или физическое лицо), владелец неконтролирующего пакета акций, не позволяющего напрямую участвовать в управлении Обществом
МТР	Материально-технические ресурсы
ОАО «Саратовэнерго»	Компания, Общество, эмитент
ООО	Общество с ограниченной ответственностью
ОРЭМ	Оптовый рынок электроэнергии и мощности
ОПП	Оптовые перепродавцы
НПО	Негосударственное пенсионное обеспечение
НПФ	Негосударственный пенсионный фонд
Публичное обращение ценных бумаг –	Обращение ценных бумаг на торгах фондовых бирж и/или иных организаторов торговли на рынке ценных бумаг, обращение ценных бумаг путем предложения ценных бумаг неограниченному кругу лиц, в том числе, с использованием рекламы
ПОРП	Правила организации работы с персоналом
ППБ	Правила пожарной безопасности
ПТБ	Правила техники безопасности
ПТЭ	Правила технической эксплуатации
ROE	Доходность собственного капитала
СМИ	Средства массовой информации
Субъекты розничных рынков	Участники отношений по производству, передаче, купле-продаже и потреблению электрической энергии на розничных рынках, а также по оказанию услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения потребителей электрической энергией
Стандарты	Стандарты обслуживания потребителей и клиентов ОАО «Саратовэнерго»
ТСО	Территориальные сетевые организации
ФАС	Федеральная антимонопольная служба
ФСФР РФ	Федеральная служба по финансовым рынкам РФ
ЦЗО	Центральный закупочный орган
Эмиссионная ценная бумага	Любая ценная бумага, которая характеризуется одновременно следующими признаками: закрепляет совокупность имущественных и неимущественных прав, подлежащих удостоверению, уступке и безусловному осуществлению с соблюдением установленных законодательством формы и порядка, размещается выпусками, имеет равные объем и сроки осуществления прав внутри одного выпуска вне зависимости от времени приобретения ценной бумаги
Энерготрейдер	Составное слово от энергия – энерго и английского trading – торговать – специалист в области оборота электрической энергии, осуществляющий функции сопровождения, обеспечения и исполнения торговых операций на оптовом рынке электроэнергии.

1 Обращение к акционерам Председателя Совета Директоров

Уважаемые акционеры!

На 2010 год перед Обществом были поставлены главные стратегические задачи:

- получение чистой прибыли;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика;
- повышение конкурентоспособности компании в качестве сбытовой организации;
- стабилизация и расширение рынка сбыта электрической энергии;
- рост капитализации Общества.

Сегодня можно сказать, что прошедший год для компании был успешным. Достигнута закрепленная Уставом Общества основная цель деятельности – получение чистой прибыли, размер которой является самым высоким показателем за предыдущие три года.

Общество не только сохранило лидирующие позиции на региональном розничном рынке электроэнергии, но и расширило их. Число клиентов компании удвоилось, границы зоны действия Общества как гарантирующего поставщика расширились – статуса ГП лишен один из четырех, действующих на территории области в 2009 году, и зона его действия присоединена к Обществу.

Общество показало себя как устойчивая и конкурентоспособная компания.

Развивающаяся клиентская политика ОАО «Саратовэнерго» направлена на исполнение миссии Общества, заключающейся в бесперебойном и безаварийном энергоснабжении населения и предприятий Саратовской области для обеспечения их социального и производственного развития в условиях рыночных отношений в электроэнергетике.

Общество подготовилось к работе в условиях целевой модели работы электроэнергетики, вступившей в действие с 2011 года.

Акции Общества продолжали обращаться на Фондовой бирже РТС. Суммарная капитализация компании возросла в четыре раза в сравнении с 2009 годом, что говорит об инвестиционной привлекательности акций и успешности ОАО «Саратовэнерго».

Весь положительный опыт работы компании используется и развивается, в 2010 году Обществом была подана заявка на регистрацию товарного знака. Программа энергосбережения поднята до государственного уровня, и ОАО «Саратовэнерго» открыло первый в области Центр энергосбережения.

Главным корпоративным событием года была смена мажоритарного акционера общества, ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро» сначала выкупило у ОАО «РАО Энер-



гетические системы Востока» пакет акций ОАО «Саратовэнерго», а затем передало в доверительное управление ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Позднее в рамках обязательного предложения были выкуплены акции у акционеров.

В 2010 году трижды созывались Общие собрания акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров 26 мая 2010 года были подведены итоги деятельности Общества в 2009 году, избраны члены Совета директоров и ревизионной комиссии, утвержден новый аудитор Общества, приняты необходимые внутренние документы Общества.

В прошедшем отчетном году были проведены два внеочередных собрания акционеров. 31 марта 2010 года на внеочередном Общем собрании акционеров принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации. На внеочередном Общем собрании 28 декабря 2010 года переизбран Совет директоров Общества.

В 2011 году главным ориентиром в работе Общества определена стабильность работы в условиях целевой модели работы электроэнергетики, вступившей в действие с 2011 года. В связи с этим Общество сохраняет важность решения следующих задач на предстоящий период:

- сохранение статуса гарантирующего поставщика;
- повышение эффективности работы на ОРЭМ;

- уменьшение и предотвращение роста дебиторской задолженности;
 - дальнейшее повышение качества обслуживания потребителей электрической энергии.
- Следование указанным ориентирам и решение поставленных задач менеджментом и

сотрудниками Общества позволит ОАО «Саратовэнерго» существенно развить и усилить качества, необходимые каждой энергосбытовой компании для эффективной работы в условиях полной либерализации рынка.

Председатель Совета директоров ОАО «Саратовэнерго»

Борис Юрьевич Ковальчук

2

Обращение к акционерам Генерального директора

Уважаемые акционеры!

Главным результатом работы ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году стало сохранение лидирующих позиций на региональном розничном рынке электроэнергии. В условиях реформирования отрасли Общество продолжает оставаться надежным партнером для своих потребителей, отвечая собственным задачам развития и помогая своим клиентам адаптироваться к условиям рыночных отношений в отрасли. Характерными тенденциями минувшего года стали: обострение конкуренции в отрасли, рост доли либерализации рынка, введение новых форм работы на оптовом рынке, удвоение количества обслуживаемых потребителей в связи с включением зоны деятельности лишенного статуса гарантирующего поставщика ООО «СОЭК» в зону деятельности нашего Общества.

В этих условиях ОАО «Саратовэнерго» продолжает успешную работу как энергосбытовая компания, опираясь на свои конкурентные преимущества: статус гарантирующего поставщика, узнаваемый бренд Общества, статус субъекта оптового рынка, развитую энергосбытовую сеть. С необходимостью решения этих задач связано изменение структуры Общества и увеличение численности сотрудников.

В 2010 году работы в области информационных технологий в компании были направлены на модернизацию биллинговой системы, учитывающей изменения законодательства Российской Федерации в области электроэнергетики, внедрены программы бухгалтерского, налогового и кадрового учета на базе платформы «1С: Предприятие», приобретены дисковые массивы для хранения информации по взаиморасчетам с потребителями.

В 2010 году ОАО «Саратовэнерго» продолжило стабильно работать на оптовом рынке электроэнергии и мощности. В условиях высоких колебаний цен в свободных секторах рынка компания успешно выполняла задачу минимизации затрат на покупку электроэнергии (мощности), доказав эффективность применяемых собственных технологий планирования покупки и продажи на оптовом рынке электроэнергии.

Спад финансово-экономического кризиса в отчетном году не снял основных проблем работы в отрасли: рост дебиторской задолженности и инфляционный рост цен на услуги сторонних организаций. Прирост дебиторской задолженности по электрической энергии в 2010 году составил 654,9 млн. руб. при плано-



вом увеличении дебиторской задолженности на 322,5 млн. руб.

Главным приоритетом в работе являлось обеспечение платежеспособности Общества в целях недопущения сбоев в обеспечении электрической энергией своих потребителей. В связи с этим были мобилизованы все возможные внешние и внутренние источники финансирования деятельности, основными из которых стали: экономия накладных расходов и эффективная работа с кредитными организациями, направленная на снижение ставок привлеченных ресурсов для пополнения оборотных денежных средств.

2010 год стал для ОАО «Саратовэнерго» годом подготовки к заключительному этапу реформы электроэнергетики. В минувшем году Общество продолжало успешно решать текущие задачи, среди которых основными можно назвать следующие:

- эффективная работа на оптовом рынке электроэнергии и мощности;
- обеспечение лидирующих позиций на региональном розничном рынке электроэнергии;
- поддержание клиентоориентированности компании;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика;

- защита интересов Общества в процессе судебной работы.
- Помимо этого в 2010 году компания занималась развитием и качественным изменением внутренних бизнес-процессов:
- велась работа по внедрению системы менеджмента качества ИСО 9000;
- проводились подготовительные работы по проекту приведения точек учета Общества к требованиям оптового рынка;
- внедрялась система управленческого учета.

В 2010 году ОАО «Саратовэнерго» смогло укрепить свои позиции на региональном розничном рынке электроэнергии.

Фактический объем товарной продукции по электрической энергии (мощности) на розничном рынке составил 13 617,4 млн. руб., что выше плановой величины на 2,4%. Увеличение объема продаж связано с ростом полезного отпуска на 3,7% относительно плана и снижением среднего тарифа продажи электроэнергии (мощности) на розничном рынке – на 1,2%.

По результатам работы за 2010 год уровень оплаты поставленной электроэнергии составил – 94,82%. Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, составила 10,3%, что значительно превысило плановые показатели и стало следствием получения дополнительной прибыли в размере 148,9 млн. руб.

Коэффициент финансовой независимости сложился по итогам 2010 года на уровне 0,26, что соответствует уровню, установленному для гарантирующих поставщиков.

В 2010 году наиболее важными направлениями инвестиционной деятельности Общества являлись:

- организация Центра энергосбережения;
- приобретение вычислительной техники;
- расширение сферы деятельности Общества как гарантирующего поставщика электрической энергии и энерготрейдера;
- улучшение качества обслуживания потребителей электрической энергии и повышения точности расчетов;
- сборка на собственных производственных мощностях измерительных приборов учета электрической энергии с целью их продажи потребителям.

Общий объем инвестиций в Общество в 2010 году составил 23,5 млн. руб.

Результаты инвестиционной деятельности позволят внедрять энергосберегающие тех-

нологии среди пользователей энергетических ресурсов города и области, а также улучшить качество обслуживания абонентов компании.

Говоря о вопросах корпоративного управления Общества, необходимо отметить, что прошедший год был насыщен корпоративными мероприятиями. Все они проводились в установленные сроки и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Устава Общества и соответствующими внутренними документами.

В 2010 году Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» провел 17 заседаний, на которых было рассмотрено и принято решения по 161 вопросу.

Ключевыми решениями Совета директоров общества были: прекращение полномочий Генерального директора и заключение договора с управляющей компанией ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»; рекомендации Совета директоров в отношении обязательного предложения ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро» о приобретении ценных бумаг (обыкновенных именных акций) ОАО «Саратовэнерго»; одобрение сделок, в совершении которых имелась заинтересованность; предварительное рассмотрение долгосрочных договоров предоставления мощности; расторжение договора на ведение и хранение реестра акционеров, заключенного ОАО «Саратовэнерго» с открытым акционерным обществом «Центральный Московский Депозитарий» и утверждением нового регистратора общества – Обществом с ограниченной ответственностью «Реестр-РН».

Эффективность реализации приоритетных направлений деятельности Общества, развития и укрепления его технического, финансово-экономического положения невозможно без реализации кадровой и социальной политики Общества, поэтому Советом директоров были утверждены Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «Саратовэнерго» на период до 1 января 2013 года и Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников на текущий год.

В условиях укрепления корпоративных взаимоотношений Общество по-прежнему ориентируется на стабильность работы в условиях полной либерализации рынка и на достижение главной цели – получение прибыли.

Генеральный директор
ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» –
управляющей организации ОАО «Саратовэнерго»

Вячеслав Михайлович Кравченко

3 Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям

Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» оценивает итоги развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности в 2011 году как в целом успешные. В течение этого периода своей деятельности ОАО «Саратовэнерго» сумело обеспечить функционирование компании с прибылью.

**В 2010 ГОДУ ОБЩЕСТВО
ПОЛУЧИЛО ЧИСТУЮ
ПРИБЫЛЬ В РАЗМЕРЕ
149,5 МЛН.РУБ, ЧТО
ЯВЛЯЕТСЯ САМЫМ ВЫСОКИМ
ПОКАЗАТЕЛЕМ
ЗА ПРЕДЫДУЩИЕ ТРИ ГОДА.**

Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» осуществляет общее руководство деятельностью Общества и действует в рамках компетенции, определенной Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго», утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол №27 от 27 мая 2010 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения: www.saratovenergo.ru/investor/inner/.

Подводя итог работе Совета директоров Общества в 2011 году, можно отметить, что за 2011 год проведено 17 заседаний Совета директоров, на которых был рассмотрен 161 вопрос, а наиболее важными решениями, существенно повлиявшими на деятельность общества в отчетном году, являются следующие:

1. РЕШЕНИЯ, СВЯЗАННЫЕ С ПОДГОТОВКОЙ И ПРОВЕДЕНИЕМ ОБЩИХ СОБРАНИЙ АКЦИОНЕРОВ

Одним из приоритетных направлений деятельности Совета директоров явилось созыв, подготовка, и проведение годового Общего собрания акционеров в соответствии с решениями, принятыми на заседании совета директоров 7 апреля 2010 года (протокол №28), т.к. в большей степени Годовое общее собрание акционеров позволяет акционерам обсудить итоги, показатели и перспективы деятельности Общества, оценить политику и систему управления Обществом, а инвесторам сделать выводы о целесообразности инвестиций в акции компании.

В минувшем году Совет директоров дважды созывал внеочередные Общие собрания акционеров, также принимая для этого все необходимые решения.

2. РЕШЕНИЯ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ И КОНТРОЛЬНЫХ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ (В ТОМ ЧИСЛЕ РЕГУЛЯРНОЕ ЗАСЛУШИВАНИЕ ОТЧЕТОВ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ)

В первой половине года были приняты важные решения по корпоративному управлению Обществом: о прекращении полномочий Генерального директора ОАО «Саратовэнерго» Петрова Глеба Леонидовича и расторжении трудового договора с ним 30 марта 2010 года и Избрании Генеральным директором ОАО «Саратовэнерго» Малухина Алексея Геннадьевича с 31 марта 2010 года.

Поскольку полномочия единоличного исполнительного органа в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров с 13 апреля 2010 года были переданы управляющей организации, Совет директоров предварительно рассмотрел и утвердил условия договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» управляющей организации ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», а также одобрил заключение между ОАО «Саратовэнерго» и ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» управляющей организации, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

Всего Советом директоров были приняты решения об одобрении восьми сделок с заинтересованностью.

В 2010 году Советом директоров ОАО «Саратовэнерго» не принимались решения о заключении крупных сделок, предметом которых являлось имущество, составляющее 25 и более процентов балансовой стоимости активов на дату принятия решения.

Совет Директоров ежеквартально рассматривал отчеты генерального директора и ежеквартальные отчеты Управляющей организации по Договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» № 10-215 от 13 апреля 2010 года.

3. РЕШЕНИЯ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ ПОЛИТИКУ ОБЩЕСТВА (УТВЕРЖДЕНИЕ КОНТРОЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БЮДЖЕТА, БИЗНЕС-ПЛАНОВ, ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ (КРЕДИТНОЙ ПОЛИТИКИ) ОБЩЕСТВА, ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ И ПЛАНОВ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА)

В отчетном году Советом директоров Общества были рассмотрены вопросы, свя-

занные непосредственно с осуществлением текущей деятельности: утверждение бизнес-плана на 2010 год и отчетов об исполнении бизнес-плана, годовой комплексной программы закупок на 2010 год, персонального состава Центрального закупочного органа. Советом директоров ежеквартально утверждались кредитный план и отчет о кредитной политике, контрольные показатели движения потоков наличности, а также рассматривались отчеты об их исполнении, утверждались отчеты об исполнении ключевых показателей эффективности.

4. РЕШЕНИЯ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КАДРОВОЙ СЛУЖБЫ ОБЩЕСТВА И УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

Советом директоров в отчетном году утверждены внутренние документы Общества – Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «Саратовэнерго» на период до 01 января 2013 года и Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников на текущий год.

5. ИНЫЕ РЕШЕНИЯ

В связи со сменой преобладающего (мажоритарного) акционера в рамках обеспечения интересов и законных прав акционеров Общества Советом директоров были разработаны и приняты Рекомендации Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» в отношении обязательного предложения Открытого акционерного общества «Энергосбытовая компания РусГидро» о приобретении ценных бумаг (обыкновенных именных акций) Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (Протокол № 33 от 9 июля 2010 года)

Члены Совета директоров Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей действовали в интересах Общества, добросовестно и разумно, принимали активное участие во всех его заседаниях, которые всегда проходили при фактической 100% явке.

3. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ

Решения Совета директоров, в целом, призваны обеспечить ответственность Совета директоров перед акционерами, руководства Общества – перед Советом директоров, собственников крупных пакетов – перед миноритарными акционерами, самого Общества – перед сотрудниками и потребителями.

Задача Совета директоров состоит в том, чтобы все участники корпоративного управления выполняли свои функции наилучшим образом, при сохранении баланса между ними и отсутствием корпоративных споров и конфликтов. Этому способствует присутствие в составе Совета директоров четырех независимых директоров, в том числе избранных по предложениям миноритарных акционеров.

Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово-хозяйственной деятельности.

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году оставалась прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны любому акционеру Общества по его запросу, а также отражаются на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/investor/director/>

Деятельность Совета директоров была организована в соответствии с утвержденным планом работы, исполнение решений регулярно контролировалось. Неисполненных решений за отчетный период нет.

В последующие годы Совет директоров будет уделять первостепенное внимание вопросам улучшения качества корпоративного управления, повышения прибыльности компании, а также устойчивой, надежной и конкурентоспособной политике на основных рынках сбыта.

4 Положение Общества в отрасли: рынок, маркетинг, продажи

4.1. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА, СПРАВКА ОБ ОБЩЕСТВЕ НА НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ

ОАО «Саратовэнерго» было создано в соответствии с планом приватизации в 1993 году в соответствии Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Саратовэнерго».

В 1930 году был введен в строй первый агрегат Саратовской ГРЭС, построенный по плану ГОЭЛРО.

В 1933 году создан Энергокомбинат, который в 1943 году преобразован в районное энергетическое управление «Саратовэнерго» (РЭУ «Саратовэнерго»).

Компания имела в своем составе генерирующие, сетевые, энергосбытовые и ремонтные филиалы.

В процессе реформирования энергетической отрасли, 3 апреля 2006 года была завершена реорганизация в форме выделения из ОАО «Саратовэнерго» трех компаний: ОАО «Саратовская Территориальная Генерирующая компания», ОАО «Саратовская Распределительная Компания», ОАО «Саратовская Магистральная Компания», и Общество стало осуществлять свою деятельность как энергосбытовая компания.

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ЯВЛЯЕТСЯ КОМПАНИЕЙ, ИМЕЮЩЕЙ СТАТУС ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ, А ТАКЖЕ ОРГАНИЗАТОРОМ ПОСТАВКИ ОСНОВНОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЯЕМОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, СОСТАВЛЯЮЩЕГО 60%.

Обширность территории области накладывает определенные особенности на энергосбытовую деятельность компании, и делает необходимым для Общества содержание широкой сбытовой сети и персонала для предоставления сбытовых услуг.

Полное наименование Общества	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго», на английском языке – ENERGY AND ELECTRIFICATION JOINT-STOCK COMPANY «SARATOVENERGO».
Сокращенное наименование Общества	ОАО «Саратовэнерго», на английском языке – J.S.C. «SARATOVENERGO».
Свидетельство о государственной регистрации (о внесении записи в ЕГРЮЛ)	Свидетельство о государственной регистрации юридического лица выдано Инспекцией межрайонной налоговой службы по Волжскому району г.Саратова с присвоением основного государственного регистрационного номера 1026402199636, дата внесения записи 19.11.2002 года.
Место нахождения	Российская Федерация, г.Саратов, ул.Чернышевского, 124.
Почтовый адрес	410028, Российская Федерация, г.Саратов, ул.Чернышевского, 124.
Уставный капитал	128 856 327 руб., разделен на следующие категории именных бездокументарных акций: а) привилегированные акции типа А 1 493 316 000 шт. номинальной стоимостью 0,02113 руб. каждая; б) обыкновенные акции 4 865 127 996 шт. номинальной стоимостью 0,02 руб. каждая.
Территория деятельности Общества	Саратовская область общей площадью 100,2 тыс м ² , расположено 18 городов, 27 поселков городского типа, 1784 сельских населенных пунктов, численностью населения более 2,7 млн. человек.
Адрес страницы в сети Интернет	http://www.saratovenergo.ru/

МИССИЯ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ЗАКЛЮЧАЕТСЯ В БЕСПЕРЕБОЙНОМ И БЕЗАВАРИЙНОМ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИИ НАСЕЛЕНИЯ И ПРЕДПРИЯТИЙ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СОЦИАЛЬНОГО И ПРОИЗВОДСТВЕННОГО РАЗВИТИЯ.

В настоящее время ОАО «Саратовэнерго» является основным конкурентом двух гарантирующих поставщиков и десяти независимых энергосбытовых компаний.

4.2. ОПИСАНИЕ СТРАТЕГИИ И ПЛАНОВ РАЗВИТИЯ БИЗНЕСА

Стратегия развития ОАО «Саратовэнерго» состоит в дальнейшем росте капитализации компании. Для достижения данной цели в будущем году предстоит решать главные стратегические задачи:

- получение чистой прибыли;
- сохранение статуса гарантирующего поставщика;
- повышение конкурентоспособности компании в качестве бытовой организации;
- стабилизация и расширение рынка сбыта электрической энергии.

Важным моментом, который принимается во внимание Обществом при выборе ориентиров своего развития, являются заданные реформой темпы либерализации отрасли.

2011 год – это первый год работы в условиях целевой модели работы электроэнергетики. Тем не менее приоритетными на предстоящий год для Общества будут являться следующие задачи:

- предотвращение роста дебиторской задолженности,
- контроль за потребляемой электроэнергией и мощностью в связи с либерализацией рынка;
- выполнение основных производственных показателей,
- совершенствование договорной работы с потребителями,
- реализация годовой комплексной программы закупок.

Их решение послужит для ОАО «Саратовэнерго» хорошим доказательством высокой готовности к работе в условиях полной либерализации отрасли.

4.3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЕ ОБЩЕСТВА

В целях совершенствования энергосбытовой деятельности, улучшения качества обслуживания потребителей и работы Общества в целом, в 2010 году были внесены изменения в организационную структуру: введены должности Директора по общим вопросам и Помощника управляющего директора-первого заместителя генерального директора по инновациям, организованы Управление по координации деятельности районных отделений (Управление КДРО) и Управление по правовому сопровождению работы с дебиторской задолженностью и кредиторской задолженностью (Управление по правовому сопровождению работы с ДЗ и КЗ), более четко разграничены обязанности в подразделениях, занимающихся непосредственно работой с потребителями.

В результате заключения прямых договоров энергоснабжения с бывшими потребителями ООО «СОЭК», увеличилась клиентская база ОАО «Саратовэнерго» по юридическим лицам с 9 498 до 18 174, по физическим лицам – с 340 089 до 705 343. Для обслужива-

4. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ: РЫНОК, МАРКЕТИНГ, ПРОДАЖИ

ния этих потребителей в районные отделения дополнительно была введена 131 штатная единица – контролеры, электромонтеры и инженеры.

4.4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

ОАО «Саратовэнерго» в соответствии со статьей 3 Устава Общества занимается следующими видами деятельности:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе, гражданам);
- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учёта электрической и тепловой энергии;
- оказание услуг по организации коммерческого учёта электроэнергии;
- представление коммунальных услуг населению;
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов;
- оказание услуг по мониторингу и контролю заявленных договорных величин потребления электроэнергии (мощности) потребителями.

Полный перечень видов деятельности, которыми может заниматься Общество, приведен также в статье 3. Устава Общества.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции Устава эмитента: www.saratovenergo.ru/investor/ustav

4.5. ОБЗОР ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ВОШЛО В ЧИСЛО КРУПНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ ПОВОЛЖЬЯ

В феврале 2010 года журнал «Эксперт-Волга» опубликовал рейтинг 250 крупнейших компаний Поволжья по итогам работы в 1 полугодии 2009 года. Источниками информации при составлении топ-250 послужили сведения Росстата, корпоративных сайтов, Интернета, а также данные, открыто опубликованные компаниями.

Среди саратовских компаний ОАО «Саратовэнерго» вошло в тройку крупнейших, заняв в общем рейтинге 29-е место.

СОСТОЯЛОСЬ ВНЕОЧЕРЕДНОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

31 марта 2010 года внеочередное Общее собрание акционеров приняло решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации.

ОТКРЫТО СОБСТВЕННОЕ ПРОИЗВОДСТВО ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

С начала апреля отчетного года персонал Цеха по техническому обслуживанию и ремонту приборов учета электроэнергии начал собственное производство приборов учета, которые стали пользоваться большим спросом среди населения за счет доступной цены и высокого качества.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ АКЦИЯ ЭНЕРГЕТИКОВ СТАЛА ТРАДИЦИЕЙ

23 апреля 2010 года сотрудники ОАО «Саратовэнерго» провели экологическую акцию по уборке территории национальной деревни в Парке Победы на Соколовой горе.

Организационная структура ОАО «Саратовэнерго» на 31.12.2010 года (штатная численность 758 единиц)

Генеральный директор ОАО «Саратовэнерго»



Энергетики сами вышли с инициативой помочь навести порядок в Парке.

Мероприятия по благоустройству города ежегодно проводятся в рамках городского месячника и стали традиционными для энергетиков.

ЭНЕРГЕТИКИ ПРИСОЕДИНИЛИСЬ К АКЦИИ «ГЕОРГИЕВСКАЯ ЛЕНТОЧКА»

ОАО «Саратовэнерго» приняло участие во Всероссийской акции «Георгиевская ленточка 2010», приуроченной 65-летней годовщине Победы в Великой Отечественной Войне. Акция призвана напомнить жителям России о подвигах защитников и привить ценность праздника молодому поколению.

В период с 4 по 7 мая 2010 года всем потребителям ОАО «Саратовэнерго», пришедшим в эти предпраздничные дни в районные отделения компании, были подарены Георгиевские ленточки.

СОСТОЯЛОСЬ ГОДОВОЕ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

26 мая 2010 года состоялось годовое Общее собрание акционеров, на котором подведены итоги года, утверждены Годовой отчет Компании, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, а также распределение прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, утвержден Аудитор Общества, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества. Также годовым Общим собранием акционеров были утверждены внутренние документы в новой редакции.

ПРОИЗОШЛА СМЕНА КРУПНЕЙШЕГО АКЦИОНЕРА

27 мая 2010 года осуществлен переход прав собственности на обыкновенные акции Общества, принадлежавшие ОАО «РАО Энергетические системы Востока», что составило 64,04% от всех обыкновенных акций Общества, к ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро», которое заключило договор доверительного управления указанными акциями Общества с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

ЛИБЕРАЛИЗАЦИЯ РЫНКА

С 1 июля 2010 года начался очередной этап либерализации оптового рынка электроэнергии и мощности. Доля электроэнергии, реализуемой на оптовом рынке по свободным, не регулируемым государством ценам, достигает 80–85% от общего объема поставок. Таким образом, регулируемая составляющая стоимости электрической энергии для юридических лиц сокращается до 15–20%.

Либерализация рынка проходит в соответствии с Федеральными Законами «Об электроэнергетике» и «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период», а также Постановлением Правительства РФ №205 от 7 апреля 2007 года. С января 2011 года электрическая энергия для предприятий и организаций будет полностью предоставляться по свободным ценам.

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» ВОШЛО В «КЛУБ МИЛЛИАРДЕРОВ» САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

В сентябре 2010 года ОАО «Саратовэнерго» стало членом «Клуба Миллиардеров» по итогам работы в 2009 году. Церемония награждения прошла в рамках заседания коллегии министерства промышленности и энергетики Саратовской области. Управляющему директору ОАО «Саратовэнерго» Алексею Малухину был вручен кубок «Клуба миллиардеров».

ЭНЕРГЕТИКИ ПОДАРИЛИ ДЕТСКОМУ ДОМУ КОМПЬЮТЕРНЫЙ КЛАСС

ОАО «Саратовэнерго» поздравило воспитанников детского дома в Озинском районе с Днем знаний. В подарок энергетики преподнесли полностью оснащенный компьютерный класс, а также канцелярские принадлежности для школьников.

ПРЕДСТАВЛЕН ОТЧЕТ ОБ ИТОГАХ ВЫКУПА АКЦИЙ

В соответствии с представленным в Общество Отчетом об итогах принятия обязательного предложения о приобретении ценных бумаг эмитента ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро» от 04 октября 2010 года, общее количество принадлежащих обыкновенных акций названной компании стало составлять 74,46%.

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» СТАЛО АБСОЛЮТНЫМ ПОБЕДИТЕЛЕМ КОНКУРСА «ГОДОВОЙ ОТЧЕТ-2009»

В ноябре прошедшего года состоялась церемония награждения лауреатов областного конкурса Годовых отчетов за 2009 год. Абсолютным победителем конкурса признано ОАО «Саратовэнерго». Компанию наградили дипломом и памятным призом от организаторов конкурса – Отдела по обеспечению деятельности на территории Саратовской области Регионального отделения Федеральной службы по финансовым рынкам в Юго-Восточном регионе и Торгово-промышленной палаты Саратовской области.

По мнению экспертов конкурса, в Годовом отчете ОАО «Саратовэнерго» большое внимание было уделено не только вопросам производственной деятельности, но и инвестиционной деятельности, приведен анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности и изложены мнения руководства, представлены разделы о проводимой социальной политике в Обществе. По итогам конкурса Годовых отчетов за 2007 год Общество уже занимало первое место в номинации «Уровень раскрытия информации».

ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» СТАЛО ОДНИМ ИЗ ПОБЕДИТЕЛЕЙ ФЕСТИВАЛЯ МЕДИА «ВОЛЖСКИЙ ВЕНЕЦ»

Также в ноябре 2010 года ОАО «Саратовэнерго» стало победителем Межрегионального фестиваля медиа «Волжский Венец» в номинации «Лучшая концепция сайта». В различных мероприятиях фестиваля, который прошел в городе Ульяновске, в нем приняли участие более 70 предприятий, ВУЗов и государственных структур из 12 регионов Приволжского Федерального Округа. На конкурс корпоративных медиа подавали заявки 50 организаций.

ОТКРЫТ ЦЕНТР ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»

15 декабря прошедшего года состоялось открытие первого в Саратовской области Центра энергосбережения, созданного ОАО «Саратовэнерго». В мероприятии приняли участие губернатор Саратовской области Павел Ипатов, генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» Вячеслав Кравченко, заместитель Председателя Правительства Саратовской области Дмитрий Федотов, министр промышленности и энергетики Саратовской области Кирилл Горшенин.

Центр энергосбережения ОАО «Саратовэнерго» представляет собой современный многофункциональный комплекс, объединяющий сразу несколько направлений в сфере энергосбережения, начиная с услуг, предо-

ставляемых юридическим лицам и заканчивая обучающими занятиями для школьников.

Собранные в Единую базу энергоэффективные технологии позволяют клиентам ознакомиться с ними, и с помощью специалистов Центра выбрать оптимальный вариант энергосбережения.

ИЗБРАН НОВЫЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

28 декабря 2010 года решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества избран новый состав совета директоров Общества, в который вошли представители управляющей организации, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», представители миноритарных акционеров.

4.6. ОБЪЕМ ПРОДАЖ ОБЩЕСТВА

Потребление электрической энергии в 2010 году составило 6 183,8 млн.кВт.ч

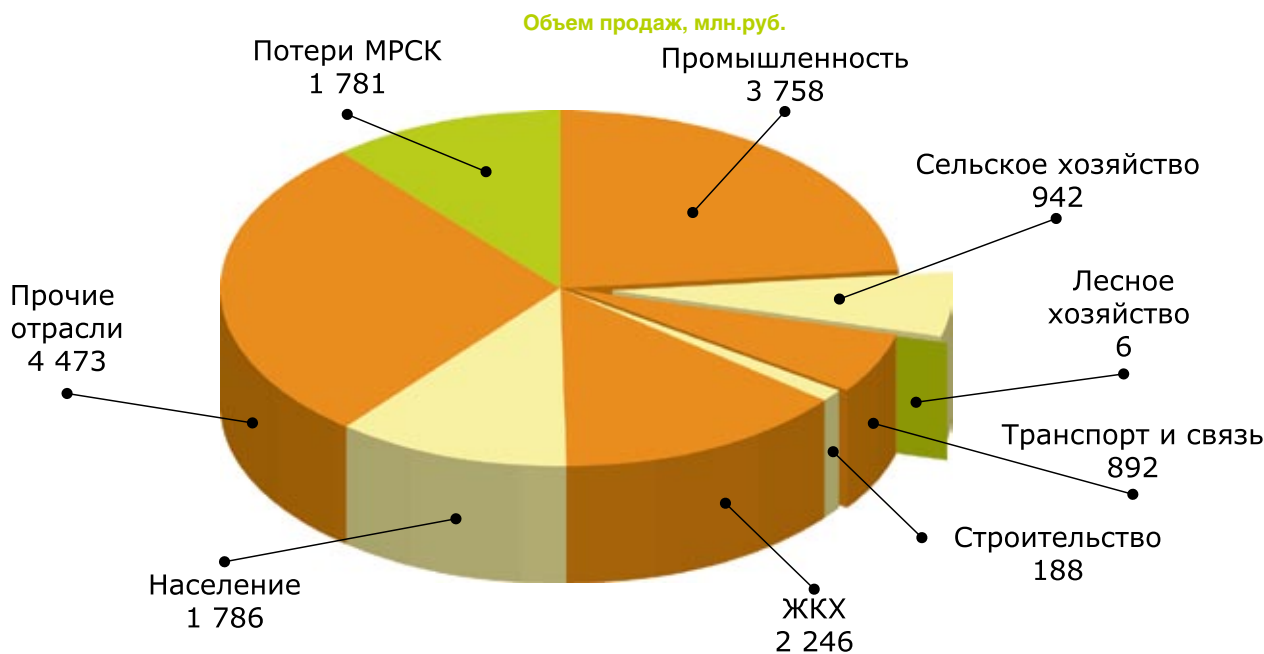
Начисление потребителям (объем продаж) составило 16 070, 9 млн. руб.

Выручка от реализации электрической энергии на розничном рынке за 2010 год составила 16 070,9 млн. руб., что на 3 177,8 млн. руб. (25%) больше, чем в 2009 году.

Увеличение объемов выручки также связано с передачей потребителей электрической энергии (мощности) от лишнего статуса ГП ООО «СОЭК». При этом нужно отметить ежегодный рост регулируемых тарифов на электрическую энергию, а также либерализацию рынка электроэнергии и мощности, то есть увеличение доли продаж электроэнергии и мощности по нерегулируемым тарифам, превышающим регулируемые.

4.7. ТЕКУЩИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОДАЖ В НАТУРАЛЬНОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ, А ТАКЖЕ, ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ, ПО СЕГМЕНТАМ РЫНКА И ОТДЕЛЬНЫМ ВИДАМ ПРОДУКЦИИ

В 2010 году наблюдается увеличение полезного отпуска электроэнергии на 193 млн. кВт.ч по сравнению с 2009 годом.



Объем продаж в натуральном выражении

Вид энергии	2007 год	2008 год	2009 год	2010 год
Электрическая энергия, млн. Квт.ч.	9 328	7 198	5 991	6 184

Расчеты с собственными потребителями за период с 01.01.2007 по 01.01.2011

Расчетный период	Полезный отпуск, млн.кВт.ч		Начисление без НДС, млн.руб	
	регулируемый объем	свободный объем	по регулируемой цене	по свободной цене
2007 год	7 591,6	743,9	8 759,7	1 042,6
2008 год	4 898,7	1 417,8	8 010,3	2 877,8
2009 год	3 937,2	2 053,5	7 040,2	3 886,2
2010 год	2 494,4	3 689,4	4 637,5	8 982,0

Расчеты с потребителями по сегментам рынка.

млн.руб.

Группа потребителей	Объем продаж	Объем реализации	% оплаты
ВСЕГО	16 070,9	15 238,3	94,8%
Промышленность	3 757,6	3 717,3	98,9%
Сельское хозяйство	942,4	940,4	99,8%
Лесное хозяйство	5,6	5,4	96,2%
Транспорт и связь	891,9	874,9	98,1%
Строительство	188,4	186,0	98,7%
ЖКХ	2 245,6	1 912,2	85,2%
Население	1 786,3	1 656,3	92,7%
Прочие отрасли	4 472,5	4 193,5	93,8%
Потери МРСК	1 780,5	1 752,4	98,4%
в т.ч. оптовые предприятия-перепродавцы	1 155,7	1 049,6	90,8%

4.8. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ
КЛИЕНТАХ КОМПАНИИ

Категория потребителей	По состоянию на 01.01.2009	По состоянию на 01.01.2010	По состоянию на 31.12.2010	Прирост декабрь 2010 / январь 2010, %
Юридические лица	8 571	9 498	18 174	191,3%
Бытовые абоненты	320 884	340 089	705 343	207,4%

В результате проведения руководством Общества активных переговоров с потребителями, заявившими о намерении выйти с 2011 года на оптовый рынок, ОАО «Саратовэнерго» удалось сохранить договорные отношения со следующими потребителями: ОАО «Вольскцемент», ОАО «Саратовский институт стекла», ОАО «Роберт Бош Саратов», ООО «Балаковские минеральные удобрения», МУП «Энгельс – Водоканал» и ЗАО «Тролза», а также возобновить договорные отношения на розничном рынке с ОАО «НПП Контакт».

4.9. ПОДРОБНАЯ ТЕКУЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ
О ПРОДУКЦИИ И ЦЕНАХ, В ТОМ
ЧИСЛЕ О НОВЫХ ВИДАХ ПРОДУКЦИИ,
СБИТОВОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ,
ВЗАИМООТНОШЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ЕГО
ОСНОВНЫМИ ПОСТАВЩИКАМИ.

ОАО «Саратовэнерго» осуществляет поставку (продажу) электрической энергии потребителям Саратовской области на розничный рынок электрической энергии (мощности) по свободным и регулируемым ценам.

Новые тарифы на электрическую энергию для всех потребителей, в т.ч. и населения, были введены с 1 января 2010 года.

Рост среднего регулируемого тарифа на электроэнергию по сравнению с предыдущим годом составил в среднем 4%. По прочим потребителям (ОПП, ЖКХ, прочие) рост среднотпуск-

ного регулируемого тарифа составил 31%, по населению и гражданам-потребителям – 23%. При этом на 50% произошло снижение среднотпускного тарифа на компенсацию потерь ОАО «МРСК Волги» из-за уменьшения величины перекрестного субсидирования по сравнению с предыдущим годом. Рост среднотпускного тарифа с учетом нерегулируемой цены по сравнению с предыдущим годом составил 21%.

В отчетном году в ОАО «Саратовэнерго» был открыт Центр энергосбережения. Целью работы Центра является популяризация внедрения энергосберегающих технологий среди пользователей энергетических ресурсов как города так и всей области.

С 2010 года персонал Цеха по техническому обслуживанию и ремонту приборов учета электроэнергии начал собственное производство приборов учета электроэнергии. Изготавливаемые счетчики пользуются большим спросом среди населения за счет доступной цены и высокого качества.

Персоналом районных отделений постоянно проводится оценка необходимости оказания новых видов платных услуг потребителям.

Основными поставщиками электрической энергии и услуг для ОАО «Саратовэнерго» являются: Концерн «Энергоатом», ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ОГК-1», ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания», ОАО «МРСК Волги», ЗАО «ЦФР».

Покупка и продажа электроэнергии в 2010 году осуществлялась следующим образом:

- покупка электроэнергии по регулируемым договорам, (далее – РД)
На ОРЭМ куплено 2,574 млрд. кВт.ч на сумму 1,479 млрд. руб. Основные поставщики электроэнергии по РД – ОАО «Волжская ТГК», ОАО Концерн «Энергоатом», ОАО «ОГК-2».

- покупка и продажа электроэнергии на рынке на сутки вперед, (далее – РСВ)
На ОРЭМ куплено 3,711 млрд. кВт.ч на сумму 3,030 млрд. руб. Продажи составили 0,101 млрд. кВт.ч на сумму 0,075 млрд. руб.

- покупка и продажа электроэнергии на балансирующем рынке, (далее – БР)
На ОРЭМ куплено 0,079 млрд. кВт.ч на сумму 0,085 млрд. руб. Продажи составили 0,087 млрд. кВт.ч. на сумму 0,071 млрд. руб.

- покупка электроэнергии по свободным двусторонним договорам, (далее – СДД СДЭМ)
На ОРЭМ куплено 0,098 млрд. кВт.ч.

Покупка и продажа мощности в 2010 году осуществлялась следующим образом:
покупка мощности по регулируемым договорам (далее – РД)

На ОРЭМ куплено 8 376 МВт на сумму 1,062 млрд. руб. Основные поставщики электроэнергии по РД – ОАО «Волжская ТГК», ОАО Концерн «Энергоатом», ОАО «ОГК-1».

- покупка мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании АЭС И ГЭС (далее – ДДМ)

На ОРЭМ куплено 2 905 МВт на сумму 0,987 млрд. руб. Основные поставщики электроэнергии по ДДМ – ОАО Концерн «Энергоатом», ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания».

- по договорам купли-продажи мощности и договорам комиссии на продажу мощности по результатам проведения конкурентного отбора мощности (далее – КОМ)

На ОРЭМ куплено 848 МВт на сумму 0,140 млрд. руб. Продажи составили 289 МВт на сумму 0,048 млрд. руб.

- покупка мощности по свободным двусторонним договорам (далее – СДЭМ)
На ОРЭМ куплено 5 198 МВт.

4.10. ТЕНДЕНЦИИ ОСНОВНЫХ РЫНКОВ, МАКРО- И МИКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

В 2010 году объем полезного отпуска электрической энергии составил 6 183,8 млн. кВтч, что на 193,1 млн. кВт.ч (3,2%) больше объема полезного отпуска электрической энергии в 2009 году и на 989,4 млн. кВт.ч(13,8%) меньше объема полезного отпуска электроэнергии в 2008 году. Это свидетельствует о постепенном восстановлении полезного отпуска электроэнергии после выхода на оптовый рынок электроэнергии и мощности крупных потребителей.

Структура полезного отпуска электрической энергии за 2008-2010 гг. претерпела изменения: доля транспорта и связи сократилась с 14% до 5%; доля промышленности сократилась с 25% до 22% доля населения увеличилась с 7% до 16%; доля потерь ОАО «МРСК Волги» увеличилась с 12% до 15%.

См. таблицы «Структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей» и «Структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей, млн.кВт.ч.»

4.11. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА НА ОСНОВНЫХ РЫНКАХ СБЫТА И ОБЗОР ОСНОВНЫХ КОНКУРЕНТОВ

Рынком сбыта продукции ОАО «Саратовэнерго» является розничный рынок электрической энергии, который можно разделить условно на следующие секторы поставки электроэнергии:

- сетевые организации в целях компенсации потерь электроэнергии и на хозяйственные нужды,
- сбытовые компании,
- промышленные потребители,
- граждане-потребители и приравненные к ним категории,
- бюджетозависимые потребители.

На территории Саратовской области действуют 3 гарантирующих поставщика:

- ОАО «Саратовэнерго»
- ООО «Саратовское Предприятие Городские Электрические Сети» (ООО «СПГЭС»)– осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям г.Саратова,

Структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей

Группа потребителей	2008 год	2009 год	2010 год
Промышленность	25%	19%	22%
Сельское хозяйство	5%	2%	4%
Транспорт и связь	14%	4%	5%
Строительство	0,5%	0,7%	0,8%
ЖКХ	5%	13%	8%
ОПП	24%	24%	7%
Население	7%	7%	16%
Прочие отрасли (в т.ч. потери прочих ТСО)	8%	14%	22%
Потери ОАО «МРСК Волги»	12%	15%	15%

Структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей, млн.кВт.ч.

Группа потребителей	2008 год	2009 год	2010 год
Промышленность	1 956	1 144	1 353
Сельское хозяйство	134	131	277
Лесное хозяйство	19	17	1
Транспорт и связь	890	227	292
Строительство	36	43	51
ЖКХ	1811	2 220	949
Население	526	438	987
Прочие отрасли	952	853	1 358
Потери ОАО «МРСК Волги»	875	918	916
Оптовые предприятия перепродавцы (ЖКХ)	1703	1 710	458
ВСЕГО	7 198	5 991	6 184

Доля ОАО «Саратовэнерго»
на рынке сбыта электрической энергии в Саратовской области в 2010
году



имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Саратовское Предприятие Городские Электрические Сети» (ЗАО «СПГЭС»)

- ООО «Русэнергосбыт» – осуществляет поставку электрической энергии (мощности) потребителям, имеющих технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские Железные Дороги»

Кроме этого, на территории Саратовской области действуют следующие независимые энергосбытовые организации:

ООО «Русэнергоресурс» – электропотребление в 2010 году составило 244,2 млн. кВт.ч;

ООО «Торговый дом «Энергосервис» – электропотребление в 2010 году составило 142,4 млн.кВт.ч;

ООО «Электросбытовая компания» – электропотребление в 2010 году составило 129,3 млн.кВт.ч;

ООО «Дизаж-М» – электропотребление в 2010 году составило 62,0 млн.кВт.ч;

ОАО «ВСК-Энерго» – электропотребление в 2010 году составило 40,2 млн.кВт.ч;

ООО «Промэнергосбыт» – электропотребление в 2010 году составило 32,2 млн.кВт.ч

ОСНОВНЫМИ ФАКТОРАМИ, КОТОРЫЕ НЕГАТИВНО МОГУТ ПОВЛИЯТЬ СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЯВЛЯЮТСЯ СЛЕДУЮЩИЕ:

- выход крупных потребителей на Оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ);
- выход на розничный рынок электроэнергии Саратовской области конкурентных сбытовых компаний, приобретающих электроэнергию на ОРЭМ;
- выход крупных сбытовых компаний на ОРЭМ;
- образование на розничном рынке новых энергосбытовых компаний.
- изменение законодательства, регламентирующего деятельность субъектов Розничного рынка.

ДЕЙСТВИЯМИ ПО СНИЖЕНИЮ ВЛИЯНИЯ НЕГАТИВНЫХ ФАКТОРОВ НА СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЯВЛЯЕТСЯ СОВОКУПНОСТЬ СЛЕДУЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ:

- заключение договоров энергоснабжения (купли-продажи) с субабонентами, технологически присоединенным к сетям потребителей, отвечающим требованиям субъекта оптового рынка;
- развитие сервисных услуг и реализация программы неценовой конкуренции;
- развитие системы АИИС КУЭ в направлении средних и мелких потребителей;
- предоставление предприятиям-клиентам ОАО «Саратовэнерго» услуг энергоаудита и оказание помощи в части снижения затрат на энергопроизводство и выбора оптимального тарифа;
- постоянный контроль за информацией о проводимых конкурсах на право заключения государственных и муниципальных контрактов на поставку электрической энергии предприятиям, финансируемым из бюджетов всех уровней, и участие в этих конкурсах.

Основными приоритетными задачами в области энергосбытовой деятельности являются – повышение конкурентоспособности ОАО «Саратовэнерго» в качестве сбытовой компании по сравнению с другими сбытовыми организациями, а также стабилизация и расширение рынка сбыта электрической энергии.

Основные конкуренты ОАО «Саратовэнерго» на территории Саратовской области

Наименование конкурентов	Клиенты конкурентов	Дополнительная информация
ООО «СПГЭС»	городское население, промышленные потребители, непромышленные потребители, городской электрифицированный транспорт	гарантирующий поставщик
ОАО «Русэнергосбыт»	электрический железнодорожный транспорт, городское население, сельское население, промышленные потребители, непромышленные потребители	гарантирующий поставщик
ЗАО «Дизаж-М»	промышленные потребители	сбытовая компания, участник оптового рынка
ООО «Электросбытовая компания»	городское население, промышленные потребители, непромышленные потребители	сбытовая компания
ООО «Промэнерго»	промышленные потребители, население	сбытовая компания
ООО «Русэнергоресурс»	промышленные потребители	сбытовая компания
ООО «Торговый дом «Энергосервис»	промышленные потребители	сбытовая компания
ОАО «ВСК – Энерго»	войсковые части	сбытовая компания
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	промышленные потребители	сбытовая компания
ООО «Транснефтьсервис-С»	промышленные потребители	сбытовая компания

5 Информация об использовании энергетических ресурсов

Обществом в 2010 году использовалась электрическая энергия в части собственного потребления на хозяйственные нужды ОАО «Саратовэнерго»

**ФАКТИЧЕСКИЙ РАСХОД ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ НА НУЖДЫ КОМПАНИИ ЗА 2010
ГОД СОСТАВИЛ**

- в натуральном выражении 711,9 тыс. кВт.ч,
- в денежном выражении 835,9 тыс. руб.

6 Основные финансовые показатели деятельности. Производственная деятельность

В 2010 ГОДУ ОБЩЕСТВО ПОЛУЧИЛО ЧИСТУЮ ПРИБЫЛЬ В РАЗМЕРЕ 149,5 МЛН. РУБ, ЧТО ЯВЛЯЕТСЯ САМЫМ ВЫСОКИМ ПОКАЗАТЕЛЕМ ЗА ПРЕДЫДУЩИЕ ТРИ ГОДА.

ОДНОЙ ИЗ ПРИОРИТЕТНЫХ ЗАДАЧ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЕТСЯ ВЫПОЛНЕНИЕ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ТАК КАК ЭТО ОБЕСПЕЧИВАЕТ ПОЛУЧЕНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ.

Для выполнения производственных показателей Обществом постоянно проводится работа по следующим направлениям:

- оптимизация работы на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке с целью снижения объемов электроэнергии отпускаемой по нулевой цене;
- совершенствование договорной работы с потребителями, создающей благоприятные условия для расширения количества обслуживаемых потребителей, с одной стороны, и исключающей возможность со стороны абонентов по наращиванию дебиторской задолженности, с другой стороны;
- взыскание дебиторской задолженности в судебном порядке;
- выполнение графиков реструктуризации кредиторской задолженности с поставщиками и с налоговыми органами;

- компенсация расходов от работы сбытовой компании на оптовом рынке по нерегулируемым ценам.

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СОБСТВЕННЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ В 2010 ГОДУ СОСТАВИЛ 6 183,8 МЛН. КВТ.Ч, ЧТО НА 218,7 МЛН. КВТ.Ч (ИЛИ НА 3,7%) БОЛЬШЕ ПЛАНОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ.

Увеличение полезного отпуска по сравнению с плановой величиной обусловлено ростом электропотребления промышленными потребителями на 12%, производственным сельскохозяйственными потребителями – на 12%, населения – на 6,9%, а также увеличением на 12,6% отпуска электрической энергии прочим сетевым организациям на компенсацию потерь в сетях.

Наибольший удельный вес в структуре полезного отпуска ОАО «Саратовэнерго» по итогам отчетного периода имеют промышленные потребители – 22%, население – 16% и ЖКХ – 15%, (в т.ч. оптовые предприятия перепродавцы – 7%).

В 2010 ГОДУ ФАКТИЧЕСКИ ПРИОБРЕТЕНА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ В КОЛИЧЕСТВЕ 6 463,5 МЛН. КВТ.Ч, ЧТО НА 68,1 МЛН. КВТ.Ч МЕНЬШЕ ПЛАНОВОЙ ВЕЛИЧИНЫ.

Основные финансовые показатели за 2010 год

Показатель	2008 год	2009 год	2010 год
Чистая прибыль, млн.руб.	87,0	-167,6	149,5

Основные производственные показатели за 2010 год

Наименование показателей	План	Факт	Отклонение факта от плана (+/-)	Выполнение плана (%)
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	5 965,1	6 183,8	218,7	103,7%

Баланс электрической энергии по ОАО «Саратовэнерго» за 2010 год

Наименование показателей	План	Факт	Отклонения	%
Закупка электроэнергии, млн. кВтч	6 531,7	6 463,5	-68,1	99%
Отпуск электроэнергии потребителям, млн. кВт.ч	5 027,0	5 267,3	240,3	104,8%
Компенсация потерь ОАО «МРСК Волги», млн. кВт.ч	938,1	916,5	-21,6	97,7%

7 Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества. Производственная деятельность

7.1. ДАННЫЕ О ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ В ЦЕЛОМ ПО ОБЩЕСТВУ И С РАЗБИВКОЙ ПО ОТДЕЛЬНЫМ ПРОДУКТАМ ИЛИ СЕГМЕНТАМ РЫНКА

В 2010 году увеличение выручки на 2 807 232 тыс. руб. по сравнению с показателем 2009 года, в основном, обусловлено увеличением клиентской базы в результате заключения договоров энергоснабжения с потребителями.

В отличие от результатов 2009 года показатели «прибыли до налогообложения» и «чистой прибыли» в 2010 году прибыльные, что, несомненно, является положительным показателем производственно-хозяйственной деятельности Общества.

Удельный вес выручки от продажи электрической энергии в общей сумме товарной продукции по итогам 2010 года составил 99,87% (99,80% – в 2009 году). На долю

выручки от реализации прочей продукции в 2010 году приходится 0,12% товарной продукции (0,20% – в 2009 году).

Изменение товарной продукции по прочей выручке связано с тем, что в 2010 году Общество развивало прочие виды деятельности. Отрицательный финансовый результат по прочей продукции сложился от собственного производства счетчиков.

Руководством планируется принятие мер, направленных на повышение прибыльности данного направления бизнеса. Результаты анализа показывают, что в целом, реализация прочей продукции в отчетном году является прибыльным видом бизнеса.

В целях повышения лояльности потребителей к компании и удержания их от перехода к конкурентам Общество в дальнейшем планирует развивать это направление хозяйственной деятельности.

Финансовые результаты ОАО «Саратовэнерго» за 2010 год

Наименование показателя, тыс.руб.	За 2010 год	За 2009 год
Выручка	13 827 738	11 020 506
Себестоимость	7 462 404	6 046 241
Валовая прибыль	6 365 334	4 974 265
Прибыль от продаж	643 599	245 473
Прибыль до налогообложения	224 130	(105 082)
Чистая прибыль	149 456	(167 642)

Структура прибыли ОАО «Саратовэнерго» за 2009-2010 гг.

№ п/п	Показатели	2010 год		2009 год	
		Сумма, тыс.руб.	Уд.вес,%	Сумма, тыс.руб.	Уд.вес,%
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	13 827 738	100,00	11 020 506	100,00
1.1	Продажа электрической энергии	13 810 747	99,87	10 999 561	99,81
1.2	Прочая продукция основной деятельности	16 991	0,12	20 945	0,19
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	7 462 404	100,00	6 046 241	100,00
2.1	Продажа электрической энергии	7 444 999	99,76	6 026 878	99,80
2.2	Прочая продукция основной деятельности	17 405	0,23	19 363	0,20
3	Прибыль от реализации, всего	6 365 334	100,00	4 974 265	100,00
3.1	Продажа электрической энергии	6 365 748	100,00	4 972 683	99,36
3.2	Прочая продукция основной деятельности	-414	0,00	1 582	0,64

Анализ выполнения бизнес-плана ОАО «Саратовэнерго» за 2010 год

тыс.руб.

№ п/п	Наименование статей	Бизнес-план	Факт	Отклонение
1.	Выручка (нетто) от продажи товаров, работ, услуг	13 696 790	13 827 738	130 948
1.1	Полезный отпуск собственным потребителям	11 080 847	11 405 162	324 315
1.2	Прочие ТСО	627 183	695 660	68 477
1.3	Компенсация потерь в сетях	1 587 575	1 516 607	-70 968
1.4	Продажа электроэнергии на оптовом рынке (рынок на сутки вперед)	358 042	75 201	-282 840
1.5	Продажа электроэнергии на оптовом рынке (балансирующий рынок)	33 917	70 578	36 661
1.6	Продажа мощности	-	47 538	47 538
1.7	Прочая выручка	9 225	16 991	7 766
2.	Себестоимость продукции	13 356 692	13 178 140	-178 552
2.1	Покупная электроэнергия	7 694 298	7 444 999	-249 299
2.1.1.	Энергия	4 711 208	4 666 526	-44 682
2.1.1.1.	- регулируемые двухсторонние договора (прямые договора)	1 479 135	1 479 135	0
2.1.1.2.	- рынок на сутки вперед	3 151 844	3 100 265	-51 579
2.1.1.3.	- балансирующий рынок	78 049	85 091	7 042
	- розничный рынок	2 180	2 035	-145
2.1.2.	Мощность	2 983 089	2 778 473	-204 616
2.1.2.1	- по регулируемым договорам	1 082 338	1 061 956	-20 382
2.1.2.2	- прочие виды купли-продажи мощности	1 900 751	1 716 517	-184 234
2.2	Оплата услуг по передаче РСК	5 002 176	5 154 822	152 647
2.3	Услуги инфраструктурных организаций	6 592	6 635	43
2.4	Расходы на содержание ЭСК	653 626	571 683	-81 943
3	Прибыль от продаж	340 098	649 599	309 501
4	Прочие доходы	56 393	288 172	231 779
5	Прочие расходы	395 817	713 641	317 824
6	Прибыль до налогообложения	674	224 130	223 456
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-135	-74 674	-74 539
8	Чистая прибыль	539	149 456	148 917

7.2. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ ВОЗНИКНОВЕНИЕ РАСХОЖДЕНИЙ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Плановые показатели ОАО «Саратовэнерго» на календарный год устанавливаются бизнес-планом в соответствии с регламентом бизнес-планирования, действующим в Обществе. Информация о выполнении плана за 2010 год по основным показателям представлена в таблице.

Бизнес-планом на 2010 год запланирована выручка от реализации в размере 13 696 790 тыс. руб. Фактическая выручка ОАО «Саратовэнерго» составила за 2010 год 13 827 738 тыс.руб., что больше плановой величины на 130 948 тыс. руб. На изменение выручки общества в отчетном периоде оказали влияние следующие факторы:

- рост товарной продукции потребителям розничного рынка на 324 315 тыс. руб., в том числе за счет роста полезного отпуска выручка увеличилась на 458 389 тыс.руб., а за счет изменения тарифов выручка снизилась на 134 074 тыс.руб.;
- рост товарной продукции по компенсации потерь прочих ТСО на 68 477 тыс. руб., в том числе за счет увеличения полезного отпуска выручка возросла на 78 656 тыс.руб., а за счет изменения тарифов выручка снизилась на 10 179 тыс. руб.;
- снижение выручки по компенсации потерь ОАО «МРСК Волги» на 70 968 тыс. руб., в том числе за счет снижения объема потерь электрической энергии выручка уменьшилась на 36 567 тыс.руб., а за счет снижения среднего тарифа на

компенсацию потерь выручка снизилась на 34 401 тыс.руб.;

- снижение товарной продукции по реализации электроэнергии на оптовом рынке на 198 642 тыс.руб., в том числе снижение на 282 840 тыс.руб. по РСВ, рост на 36 661 тыс.руб. по БР и рост на 47 538 тыс.руб. по реализации мощности;
- увеличение товарной продукции по прочей реализации на 7 766 тыс.руб.

Фактическая себестоимость электрической энергии по ОАО «Саратовэнерго» составила за 2010 год 13 178 140 тыс.руб. (снижение по отношению к плану на 178 552 млн.руб.). Изменения себестоимости в отчетном периоде произошли по следующим причинам:

- снижение расходов на покупную энергию на 249 299 тыс. руб., в том числе, за счет уменьшения расходов на покупку энергии (-44 682 тыс.руб.) и за счет снижения затрат на покупку мощности (-204 616 тыс. руб.);
- рост расходов, связанных с оплатой услуг по передаче на 152 647 тыс. руб., в том числе за счет увеличения объема передаваемой электрической энергии (279 744 тыс.руб.) и за счет снижения среднего тарифа на передачу (-127 097 тыс.руб.);
- уменьшение расходов по содержанию ЭСК на 85 170 тыс. руб.

В анализируемом периоде темпы роста расходов общества (98,66%) оказались ниже темпов роста доходов (100,96%). Это способствовало росту валовой прибыли. По итогам 2010 года Общество получило чистую прибыль в сумме 149 456 тыс.руб. (при плане по чистой прибыли 539 тыс.руб.).

7.3. ПОДРОБНОЕ ОПИСАНИЕ МЕТОДОВ И ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА, ПРИНЯТЫХ В ОБЩЕСТВЕ, ВКЛЮЧАЯ ПРАВОВУЮ БАЗУ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРОЙ ГОТОВИЛСЯ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ, С УКАЗАНИЕМ СТАНДАРТОВ УЧЕТА И ОТЧЕТНОСТИ, ИСПОЛЬЗОВАВШИХСЯ ПРИ ПОДГОТОВКЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Основной особенностью деятельности Общества, влияющей на установление методики ведения учета и формирования бухгалтерской отчетности, является специфика электрической энергии и электрической мощности как объектов бухгалтерского учета

С точки зрения бухгалтерского учета электрическая энергия и электрическая мощность представляют собой находящиеся в обороте активы, не имеющие материально-вещественной формы, процесс получения, приема, накопления и передачи которых существенно отличается от движения иных товарно-материальных ценностей, в том числе в силу особого нормативно-правового регулирования.

Основными допущениями в бухгалтерском учете, вытекающими из указанных выше особенностей, являются следующие:

- 1) переход к потребителю права собственности на электрическую энергию происходит в момент ее потребления;
- 2) электрическая мощность представляет собой особую форму товара, подлежащую обособленному отражению в учете;
- 3) количество отпущенной электроэнергии и мощности определяется на основании данных, полученных с помощью приборов учета или расчетным способом;
- 4) расчетным периодом является календарный месяц.

НОРМАТИВНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

Учетная политика разработана в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, а также с учетом положений гражданского законодательства Российской Федерации. Положение «Учетная политика» ОАО «Саратовэнерго» на 2010 год утверждено приказом генерального директора от 31 декабря 2009 года №293.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется на основании положений Федерального закона от 21 ноября 1996 года №129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и требований иных действующих нормативных правовых актов в области бухгалтерского учета, таких как Положения по бухгалтерскому учету и иные методические указания, утвержденные Минфином России, Гражданский Кодекс Российской Федерации, Налоговый кодекс Российской Федерации и прочие действующие нормативные акты по бухгалтерскому учету.

7.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА

В 2010 году Общество получило чистую прибыль в размере 149 456 тыс. руб., что на 317 098 тыс. руб. больше уровня 2009 года. Основной составляющей финансового результата в отчетном году стала прибыль от реализации, сумма которой составила 649 599 тыс. руб. Следует отметить, что в 2010 году в сравнении с 2009 годом полезный отпуск увеличился на 3,2%. В связи с этим возрос объем реализации собственным потребителям на 32,99%, выручка по компенсации потерь снизилась на 22,86%. Также увеличился объем товарной продукции по компенсации потерь прочих ТСО на 90,77%. Эти факторы определили общую положительную динамику товарной продукции Общества.

По причине роста объема реализации электроэнергии в отчетном году увеличились затра-

ты на покупку (+23,53%) и передачу электроэнергии (+19,64%). В 2010 году по сравнению с 2009 годом произошло увеличение условно-постоянных расходов на 31,51%. Однако их рост является обоснованным, поскольку является следствием стратегических решений, принятых в отчетном году, и в дальнейшем будет способствовать росту эффективности работы и клиентоориентированности Общества.

В 2010 году сумма прочих доходов Общества составила 288 172 тыс.руб., что на 169 659 тыс. руб. больше уровня прошлого года. Основными причинами увеличения прочих доходов в отчетном периоде стало списание кредиторской задолженности сроком более трех лет (+56 829 тыс. руб.), восстановление резерва по сомнительным долгам (+86 059 тыс.руб.), получение иных прочих доходов (+51 726 тыс.руб.), в том числе агентского вознаграждения по договору с ООО «СОЭК» в сумме 66 052 тыс.руб.

Сумма прочих расходов в 2010 году по сравнению с прошлым годом увеличилась на 244 572 тыс.руб., однако по отдельным статьям прочих расходов произошло заметное снижение (проценты к уплате (-20,62%), убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (-57,5%)). По итогам 2010 года в составе прочих расходов отражен резерв по сомнительным долгам в объеме 262 275 тыс.руб. Отрицательно на финансовом результате Общества в 2010 году сказались пени, штрафы, неустойки, признанные или по которым получено решение суда (+145 925 тыс.руб. в сравнении с 2009 годом). По статье «Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи» в анализируемом периоде произошло увеличение на 19,36%, что отрицательно сказалось на уровне чистой прибыли.

Стоимость чистых активов ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году составила 731 411 тыс.руб., в 2009 году – 581 955 тыс. руб. Соотношение стоимости чистых активов и размера уставного капитала АО в 2009 году – 4,5, в 2010 году – 5,7. Величина собственного капитала в 2010 году в абсолютном выражении увеличилась по сравнению с 2009 годом на 149 456 тыс.руб. на величину полученной в отчетном году прибыли и достигла 731 411 тыс.руб.

Общая стоимость активов увеличилась в 2010 году по сравнению с 2009 годом на 495 862 тыс. руб. или на 21,7% и составила 2 777 604 тыс.руб., в основном, это связано с увеличением краткосрочной дебиторской задолженности на 424 492 тыс. руб. или 20,3 % относительно 2009 года.

Структура актива баланса изменилась незначительно. Внеоборотные активы составляют 2,06 % имущества Общества, 97,94 % приходится на оборотные средства.

При этом в структуре мобильных средств преобладает дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев) – 2 518 782 тыс. руб. или 90,7 % всех активов, ее доля в оборотных средствах почти не изменилась по сравнению с 2009 годом, в абсолютном значении выросла на 424 492 тыс.рублей.

В структуре пассива баланса по итогам 2010 года отмечается небольшой рост доли собственного капитала с 25,5 % на начало года до 26,33 % на конец 2010 года.

Долгосрочные обязательства на конец 2010 года составили 133 635 тыс. руб., их рост на 79 316 тыс. руб. произошел за счет увеличения отложенных налоговых обязательств. Следует отметить, что предприятие практически не привлекает долгосрочные заемные средства.

Краткосрочные обязательства увеличились на 16,23% по сравнению с 2009 годом или на 267 090 тыс. рублей в абсолютном значении. Доля их в пассиве немного снизилась

Финансовые результаты ОАО «Саратовэнерго» за период с 2009 по 2010 гг.

№ п/п	Показатели	Сумма, тыс.руб.		2010/2009	
		2009 г.	2010 г.	Сумма, тыс. руб.	Темп роста, %
1	Выручка от реализации продукции (услуг)	11 020 506	13 827 738	2 807 232	125,47
1.1	Реализация собственным потребителям	8 576 166	11 405 162	2 828 996	132,99
1.2	Компенсация потерь РСК	1 965 936	1 516 607	-449 329	77,14
1.3	Компенсация потерь прочих ТСО	364 470	695 660	331 190	190,87
1.4	Продажа на оптовый рынок	92 988	193 318	100 330	207,90
1.5	Прочая реализация	20 945	16 991	-3 954	81,12
2	Себестоимость продукции (услуг)	10 775 032	13 178 140	2 403 107	122,30
2.1	Покупная электроэнергия	6 026 878	7 444 999	1 418 121	123,53
2.2	Передача электроэнергии	4 308 534	5 154 822	846 289	119,64
2.3	Услуги инфраструктуры	4 899	6 635	1 736	135,44
2.4	Условно-постоянные затраты	434 722	571 683	136 961	131,51
3	Прибыль от реализации	245 473	649 599	404 125	264,63
4	Прочие доходы	118 513	288 172	169 659	243,16
4.1	Проценты к уплате	141	455	314	323,22
4.2	Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	31 462	12 389	-19 073	39,38
4.3	Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	59 765	53 569	-6 196	89,63
4.4	Кредиторская задолженность сроком более 3 лет	1 561	58 389	56 829	3 740,87
4.5	Восстановление резерва по сомнительным долгам	0	86 059	86 059	
4.6	Иные доходы	25 584	77 310	51 726	302,18
5	Прочие расходы	469 069	713 641	244 572	152,14
5.1	Проценты к уплате	81 499	64 691	-16 808	79,38
5.2	Оплата услуг кредитных организаций	3 232	4 291	1 059	132,75
5.3	Резерв по сомнительным долгам	0	262 275	262 275	
5.4	Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	301 009	127 931	-173 078	42,50
5.5	Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	9 053	154 978	145 925	1 711,90
5.6	Затраты социального характера	1 265	839	-425	66,37
5.7	Списание долгов, нереальных к взысканию	1 093	30 489	29 396	2 788,89
5.8	Невозмещаемый НДС	5 081	3 340	-1 741	65,74
5.9	Благотворительность	1 067	235	-832	22,02
5.10	Иные расходы	65 770	64 572	-1 198	98,18
6	Прибыль до налогообложения	-105 082	224 130	329 212	-213,29
7	Налог на прибыль и другие аналогичные платежи	62 560	74 674	12 114	119,36
8	Чистая прибыль	-167 642	149 456	317 098	-89,15

с 72 % до 69%. При этом в составе текущих обязательств увеличилась сумма привлекаемых кредитов на 95 000 тыс. руб. Краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась на 172 862 тыс. руб. или на 16,77 %, составив 43 % пассивов Общества.

Показатель финансовой независимости (устойчивости) за 12 месяцев 2010 года увеличился по сравнению с 2009 годом на 0,008 пунктов и составил 0,263, что соответствует рекомендуемому для Гарантирующих поставщиков коэффициенту финансовой независимости – не менее 0,15.

В течение 2010 года наблюдается рост задолженности перед предприятием на 19,868 %. Кредиторская задолженность также увеличилась на 16,766 %. Данная положительная динамика свидетельствует о снижении деловой активности. Дебиторская задолженность на конец 2010 года превышает кредиторскую в 2,11 раза, в целом баланс задолженности оценивается как удовлетворительный.

Порядок оценки финансовой устойчивости и кредитоспособности Общества определен Положением о кредитной политике, в соответствии с которым ОАО «Саратовэнерго» относится к категории финансово-устойчивых (группа «А»). ОАО «Саратовэнерго» соблюдают все

целевые значения лимитов долговой позиции: по сумме ликвидных активов, по структуре пассивов, по долговому покрытию.

Соблюдение целевого лимита по сумме ликвидных активов показывает, что в случае возникновения дефицита денежных поступлений Общество сможет рассчитаться в полном объеме с кредиторами (банками, поставщиками и т.п.) по существующим обязательствам за счет реализации ликвидных активов.

Соблюдение целевого лимита по структуре пассивов свидетельствует о финансовой независимости Общества, т.е. суммарный заемный капитал не превышает 75 % от величины суммарных пассивов.

Соблюдение целевого лимита по долговому покрытию говорит о способности Общества в полном объеме обслуживать свои текущие обязательства и соответственно об отсутствии риска вынужденной реализации активов и утраты финансовой устойчивости.

7.5 АНАЛИЗ ЛИКВИДНОСТИ И ИСТОЧНИКОВ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ФИНАНСИРОВАНИЯ ТЕКУЩЕЙ И ДОЛГОСРОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Платежеспособность и ликвидность являются важнейшими взаимосвязанными харак-

Показатели ликвидности ОАО «Саратовэнерго»

Наименование показателя	Норматив	2009 год	2010 год
		значение	значение
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2	0,058	0,078
Коэффициент срочной ликвидности	0,8 – 1	1,330	1,395
Коэффициент текущей ликвидности	2	1,368	1,422

теристиками финансового состояния предприятия. Под платежеспособностью понимается способность своевременно и в полном объеме рассчитываться по всем своим обязательствам (долгосрочным и краткосрочным). Ликвидность представляет собой способность выполнять краткосрочные обязательства и осуществлять непредвиденные расходы.

По данной группе показателей наблюдается улучшение. Коэффициент абсолютной ликвидности увеличился на 0,02 пункта, срочной ликвидности на 0,065 пункта, текущей ликвидности на 0,054 пункта. Нормативному значению соответствует коэффициент срочной ликвидности. Значение коэффициентов абсолютной и текущей ликвидности можно охарактеризовать как удовлетворительное.

Согласно Кредитной политике Общества также рассчитывается лимит по сумме ликвидных активов (абсолютный показатель ликвидности). Данный показатель по итогам 2010 года соответствует целевому значению, заемные средства Общества полностью покрыты его ликвидными активами.

Источник дополнительного финансирования текущей деятельности Общества – привлечение кредитных ресурсов.

В 2010 году Общество привлекло заемных средств на сумму 2 240 тыс. руб.

Основные виды кредитных ресурсов в 2010 году:

- возобновляемые кредитные линии с предоставлением траншей на срок не более 90 дней на покрытие кассовых разрывов с ОАО «АЛЬФА-БАНК»;
- возобновляемые кредиты с ОАО «НОМОС-БАНК» с предоставлением траншей на срок не более 180 дней на пополнение оборотных средств;
- возобновляемая кредитная линия ОАО «Сбербанк России» сроком на год.
- Кредитная масса увеличилась с 605 000 тыс.руб. на конец 2009 года до 700 000 тыс. руб. по итогам 2010 года.

На конец 2010 года кредитный портфель Общества состоит из:

- возобновляемой кредитной линии ОАО «Сбербанк России» Саратовское отделение № 8622 в сумме 300 000 тыс.руб. под 8,925 % годовых, привлеченных на год (100 000 тыс.руб. привлечены 29.03.2010 г., 200 000 тыс.руб. – 15.06.2010 г.);
- кредита в рамках соглашения о кредитовании ОАО «АЛЬФА-БАНК» в сумме 160 000 тыс.руб. под 7,21 % годовых, привлеченных на 3 месяца (дата привлечения 21.12.2010 г.);
- возобновляемого кредита ОАО «НОМОС-БАНК» в сумме 240 000 тыс.руб. под 8 % годовых, привлеченных на 3 месяца (150 000 тыс.руб. привлечены 09 ноября 2010 года; 90 000 тыс.руб. – 13 ноября 2010 года).

7.6. ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

В ОАО «Саратовэнерго» постоянно ведется работа по управлению рисками хозяйственной деятельности.

Система управления рисками интегрирована в общую систему управления Обществом и функционирует как взаимодействие следующих подсистем:

КАДРОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

На этапе приема на работу в ОАО «Саратовэнерго» осуществляется контроль на соответствие работника профессиональным и морально-этическим требованиям, необходимым для эффективной и стабильной работы соответствующего подразделения. Также в целях исключения рисков по причине персонала периодически в Обществе проводится аттестация, реализуются образовательные программы по повышению квалификации.

ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

На всех уровнях управления ведется работа по сбору информации об изменениях во внешней среде (экономические, политические, финансовые, конкурентные и другие факторы). Регулярные оперативные совещания с руководителями ключевых подразделений, вошедшие в практику корпоративного управления в ОАО «Саратовэнерго», позволяют конструктивно обсуждать и своевременно принимать решения по всем фактам и событиям, происходящим внутри Общества и в отношениях с контрагентами. Информационной основой работы по управлению рисками также являются бизнес-план Общества, оперативные финансовые и экономические прогнозы.

НОРМАТИВНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Энергосбытовая деятельность является объектом государственного регулирования, и поэтому ОАО «Саратовэнерго» ведет свою работу в рамках четких положений нормативных актов, регламентирующих отношения и порядок взаимодействия всех участников рынков в отрасли. В целях предупреждения рисков, связанных с государственным регулированием, ОАО «Саратовэнерго» активно взаимодействует с регулирующими и контролирующими органами, ведет мониторинг изменения законодательства, принимает участие в разработке предложений по изменению в правовые акты, касающиеся работы в отрасли. Составной частью нормативного обеспечения управления рисками выступает также комплекс внутренних инструкций (должностные инструкции, положения об отделах, о закупках, о бюджетировании, о договорной работе, о премировании и пр.), позволяющий обеспечивать стабильность операционной деятельности ОАО «Саратовэнерго».

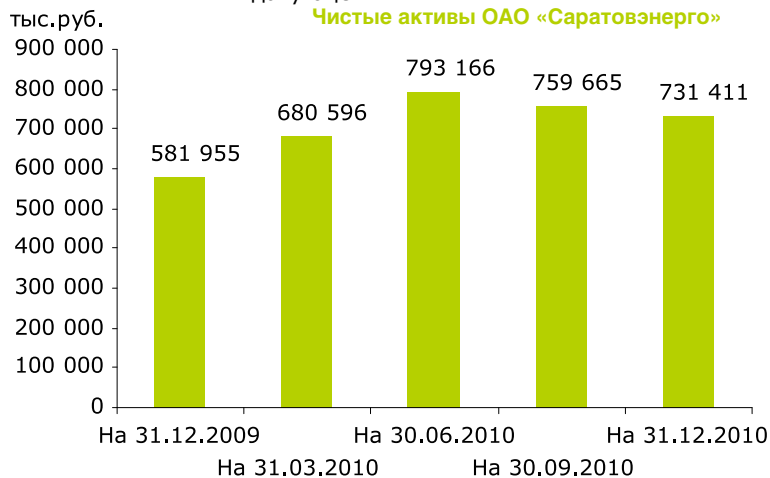
ПРОГРАММНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Для решения задачи предупреждения рисков энергосбытовой деятельности служит используемый в ОАО «Саратовэнерго» комплекс программного обеспечения (КИС «Энергоофис», «HP OpenView», «Документариум», «Флагман», «Консультант», «Гарант»). Его использование позволяет своевременно получать информацию обо всех сферах операционной деятельности Общества, организовывать эффективное взаимодействие подразделений и служб, оперативно доводить информацию до лиц, принимающих решения, обеспечивать соблюдение правовых норм работы в отрасли. Кроме того, интегрированная информационная сеть, обеспечивающая прямое взаимодействие служб Управления с районными отделениями, существенно ускоряет процесс обмена данными, что позволяет своевременно выполнять все календарные регламенты работы в ОАО «Саратовэнерго».

7.7. МЕТОДЫ ОЦЕНКИ АКТИВОВ

Для оценки активов в ОАО «Саратовэнерго» применяется затратный подход. Оценка осуществляется методом чистых активов на основе данных бухгалтерского баланса на дату оценки.

Чистые активы ОАО «Саратовэнерго»



Основной причиной снижения чистых активов ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году является снижение нераспределённой прибыли отчётного года.

7.8. ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ВКЛЮЧАЯ ROE

На 2010 год для ОАО «Саратовэнерго» бизнес-планом установлены годовые ключевые показатели эффективности (рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком и процент оплаты поставленной электроэнергии) и квартальные ключевые показатели эффективности (коэффициент срочной ликвидности и процент оплаты услуг по передаче).

Динамика показателей эффективности ОАО «Саратовэнерго» в 2009-2010 гг.

№ п/п	Показатель	2009 год	2010 год
1	Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, %	-29,5%	10,3%
2	Оплата поставленной электроэнергии, %	94,3%	94,8%
3	Коэффициент срочной ликвидности	1,3	1,4
4	Процент оплаты услуг по передаче электроэнергии, %	96,4%	100,1%

В сравнении с 2009 годом рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком, в 2010 году возросла и составила 10,3%, что на 39,8 процентных пункта выше уровня 2009 г. (-29,5%).

В 2010 году повысился показатель оплаты поставленной электроэнергии с 94,3% в 2009 году до 94,8% в отчетном году.

Выполнение плана по показателям эффективности ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году

№ п/п	Показатель	Бизнес-план	Факт
1	Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком, %	0,0	10,3
2	Оплата поставленной электроэнергии, %	97,3	94,8
3	Коэффициент срочной ликвидности	1,0	1,4
4	Процент оплаты услуг по передаче электроэнергии, %	85,0	100,1

7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Значение коэффициента срочной ликвидности в анализируемом периоде возросло, что свидетельствует о положительном изменении пропорций бухгалтерского баланса в части соотношения наиболее ликвидной части оборотных средств и краткосрочных обязательств.

Рост процента оплаты услуг по передаче в 2010 году до уровня 100,1% произошел по причине оптимизации расчётов в части сокращения кассовых разрывов.

Анализ показывает, что плановые значения не выполнены только по ключевому показателю эффективности «Оплата поставленной электроэнергии».

7.9. СООТНОШЕНИЕ СОБСТВЕННЫХ И ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ

Соотношение собственных и заемных средств характеризует финансовую зависимость Общества.

Соотношение собственных и заемных средств

№ п/п	Показатель	На 31.12.2009г.	На 31.12.2010г.
1	Доля собственного капитала, %	25,5	26,3
2	Доля заемного капитала, %	74,5	73,7
3	Коэффициент соотношения собственных и заемных средств	0,34	0,36

Анализ соотношения собственных и заемных средств показывает, что финансовая зависимость ОАО «Саратовэнерго» в анализируемом периоде снизилась. Доля собственного капитала увеличилась с 25,5% до 26,3%. На эту же величину соответственно уменьшилась доля заемного капитала (с 74,5% до 73,7%). По состоянию на 31 декабря 2010 года на 1 рубль заемных средств приходилось 36 копеек собственного капитала (34 копейки – на 31 декабря 2009 года).

В Обществе ведется постоянный мониторинг предложений банков для получения кредитов на наиболее выгодных для Общества условиях. Проводятся переговоры для снижения процентной ставки, в том числе и по действующим кредитам при снижении ставки рефинансирования и увеличения срока предоставления кредита.

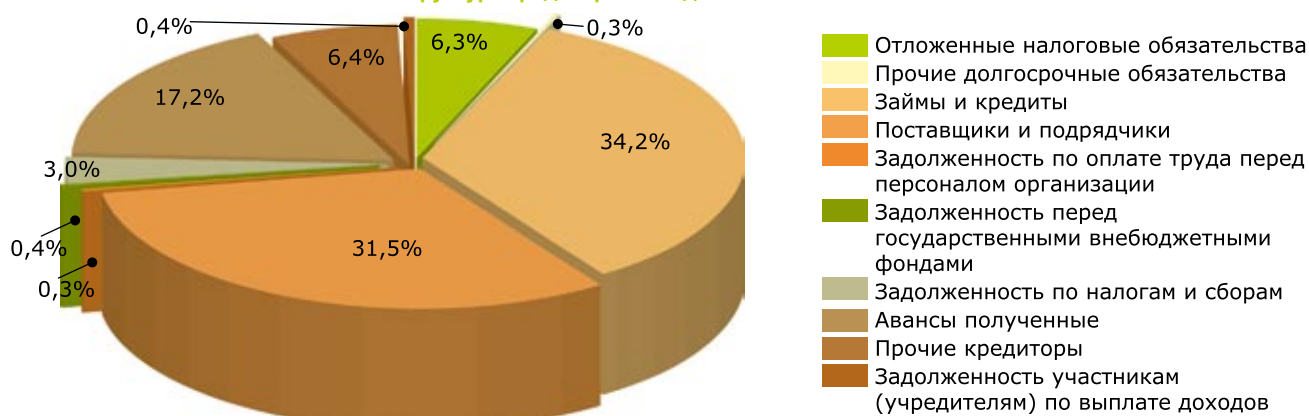
Кредитный портфель Общества на 01 января 2011 года сложился в сумме 700 млн. руб. и состоит из кредитной линии в ОАО «Альфа-банк», ОАО «НОМОС-банк», ОАО «Сбербанк России».

В течение года наблюдалась устойчивая тенденция к снижению стоимости кредитных ресурсов компании. Средняя процентная ставка по итогам года сложилась на уровне 9,8 и по сравнению с 2009 годом снизилась на 7 процентных пунктов.

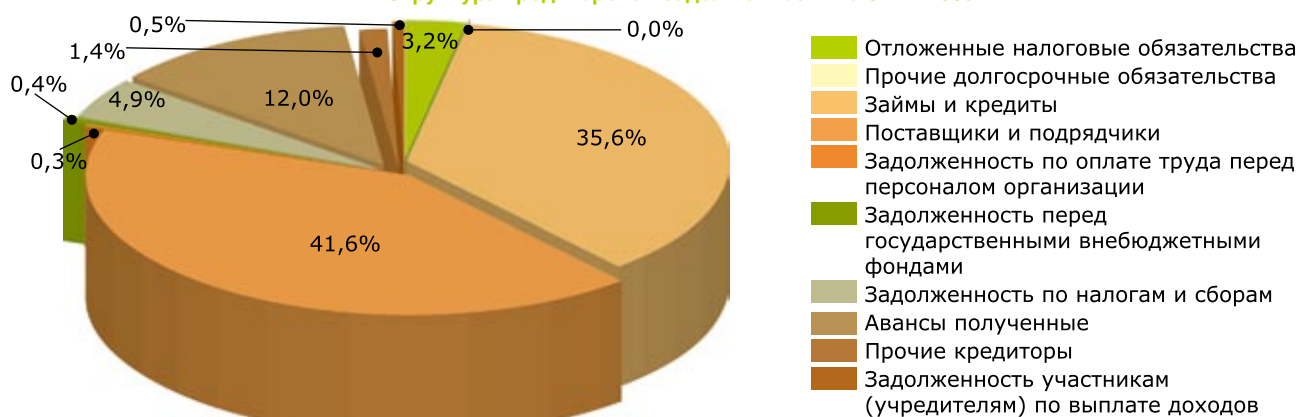
7.10. ДИНАМИКА И ИЗМЕНЕНИЕ СТРУКТУРЫ КРЕДИТОРСКОЙ И ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ОБЩЕСТВА

КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2010



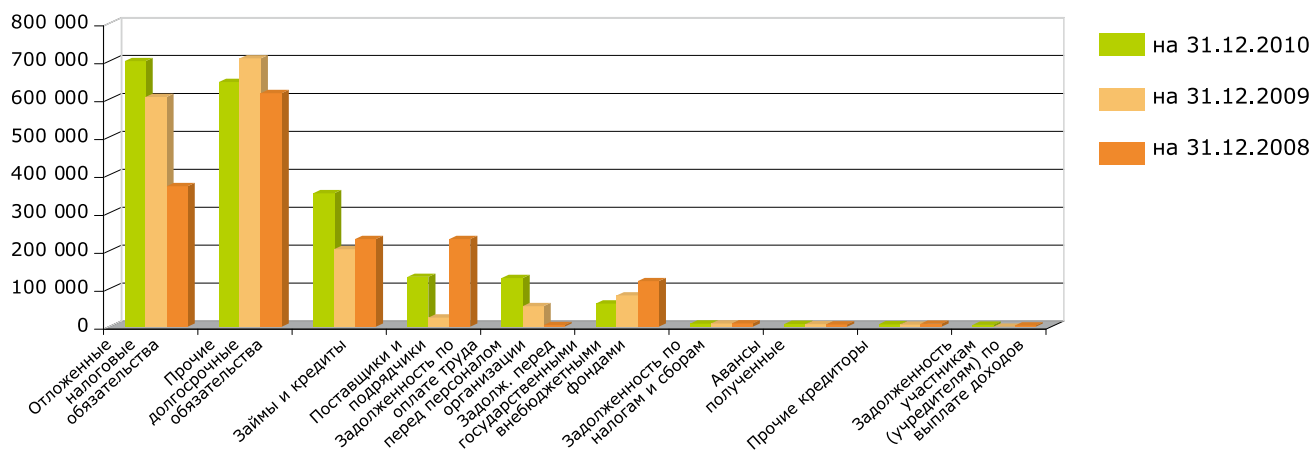
Структура кредиторской задолженности на 31.12.2009



тыс.руб

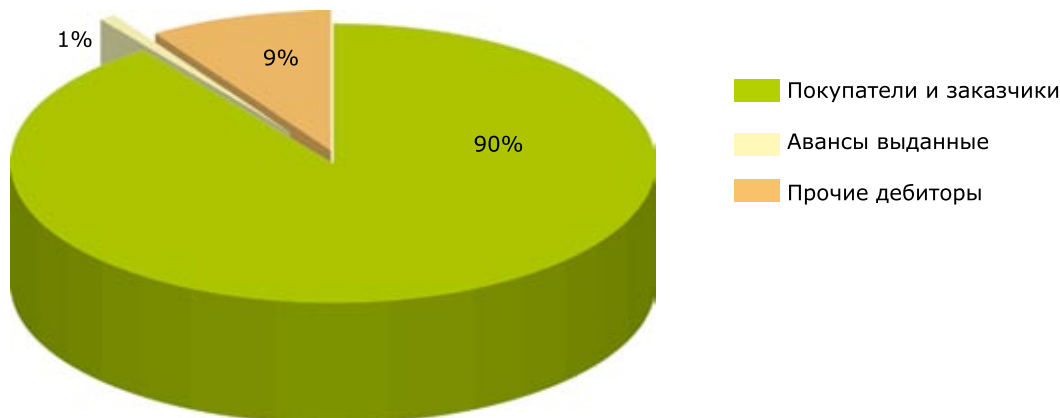
Виды кредиторской задолженности	На 31.12.2010	На 31.12.2009	На 31.12.2008
Отложенные налоговые обязательства	128 344	54 319	4 463
Прочие долгосрочные обязательства	5 291	0	3 321
Займы и кредиты	700 420	605 926	370 550
Поставщики и подрядчики	645 265	707 531	615 897
Задолженность по оплате труда перед персоналом организации	6 573	5 439	7 907
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	7 599	6 763	6 286
Задолженность по налогам и сборам	61 047	82 546	120 244
Авансы полученные	351 942	204 487	231 259
Прочие кредиторы	131 464	24 262	231 259
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	8 248	8 514	8 821

Динамика изменения кредиторской задолженности по видам за период 2008-2010гг.

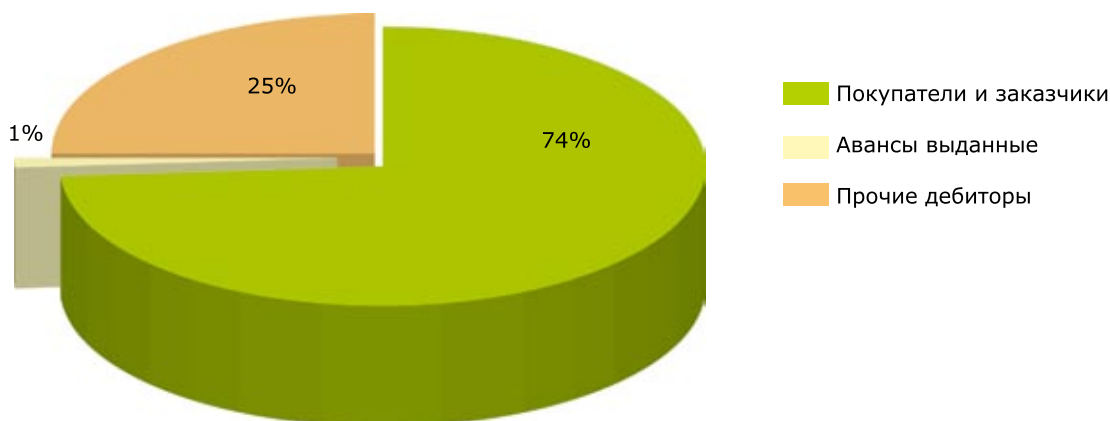


ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Структура краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2010



Структура краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2009



тыс.руб.

	На 31.12.2010	На 31.12.2009	На 31.12.2008
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты)	2 518 782	2 094 290	1 965 879
покупатели и заказчики	2 267 052	1 565 890	1 115 892
прочие дебиторы	235 267	516 608	802 425
авансы выданные	16 463	11 792	47 562

7.11. СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ И ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ БИЗНЕСА

Помимо продажи электрической энергии потребителям, Общество предоставляет услуги по АИИС КУЭ, ремонту и замене счётчиков, подключению к сети и др. Предоставление этих услуг является частью стратегии развития Общества и направлено на снижение рисков энергосбытовой деятельности путём диверсификации.

Удельный вес выручки от продажи электрической энергии в общей сумме товарной продукции по итогам 2010 года составил 99,88% (99,81% – в 2009 году). На долю выручки от реализации прочей продукции в 2010 году приходится 0,12% товарной продукции (0,19% – в 2009 году). Анализ показывает, что по итогам 2010 года в части реализации прочей продукции Обществом был получен отрицательный финансовый результат, причиной которого стало временное увеличение себестоимости прочей продукции в связи закупкой крупной партии комплектующих. Реализуемая Обществом политика цено-

образования ориентирована на обеспечение безубыточного уровня реализации прочей продукции. В дальнейшем, в целях повышения лояльности потребителей к компании и удержания их от перехода к конкурентам Общество планирует развивать это направление хозяйственной деятельности.

7.12. ЕЖЕКВАРТАЛЬНОЕ ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Финансовое прогнозирование в ОАО «Саратовэнерго» является неотъемлемой составляющей системы бизнес-планирования.

В процессе финансового прогнозирования разрабатываются следующие документы:

- прогнозный бухгалтерский баланс;
- план движения денежных средств;
- кредитный план;
- кредитный портфель.

Финансовые прогнозы составляются как на этапе формирования бизнес-плана на следующий плановый период, с горизон-

Структура прибыли ОАО «Саратовэнерго» за 2009-2010 гг.

№ п/п	Показатели	2009 год		2010 год	
		Сумма, тыс.руб.	Уд.вес, %	Сумма, тыс.руб.	Уд.вес, %
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	11 020 506	100,00	13 827 738	100,00
1.1	Продажа электрической энергии	10 999 561	99,81	13 810 747	99,88
1.2	Прочая продукция основной деятельности	20 945	0,19	16 991	0,12
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	10 775 032	100,00	13 178 140	100,00
2.1	Продажа электрической энергии	10 755 670	99,82	13 160 735	99,87
2.2	Прочая продукция основной деятельности	19 363	0,18	17 405	0,13
3	Прибыль от реализации, всего	245 473	100,00	649 599	100,00
3.1	Продажа электрической энергии	243 891	99,36	650 012	100,06
3.2	Прочая продукция основной деятельности	1 582	0,64	-414	-0,06

том прогнозирования – 1 год, так и на стадии исполнения бизнес-плана, с горизонтом прогнозирования – 1 квартал. Благодаря финансовому прогнозированию в ОАО «Саратовэнерго» решаются следующие задачи:

- анализируются и задаются пропорции развития финансово-экономического состояния Общества;
- оптимизируется состав источников финансирования операционной деятельности;
- своевременно предотвращаются срывы в выполнении договорных обязательств;
- контролируется исполнение параметров бизнес-плана;
- обеспечивается соблюдение предельных значений показателей финансового состояния, установленных для гарантирующих поставщиков.

В процессе финансового прогнозирования рассчитываются следующие показатели прибыли:

Прибыль от продаж – значение показателя используется для прогнозирования показателей эффективности операционной деятельности Общества и оценки качества планирования статей доходов и расходов.

Прибыль до налогообложения – значение показателя используется для принятия решений о финансировании операционных и

внебюджетных расходов, расчета прогнозных значений обязательств по налогу на прибыль.

Чистая прибыль – значение показателя является основой для прогнозирования ключевых показателей эффективности работы Общества, установленных бизнес-планом на плановый календарный год, и оценки вероятности выполнения плановых пропорций распределения чистой прибыли по итогам года.

Информационной базой для разработки финансовых прогнозов в ОАО «Саратовэнерго» являются:

- прогнозные объемы электропотребления;
- прогнозные тарифы покупки и продажу электроэнергии и мощности;
- графики оплаты по условиям хозяйственных договоров;
- плановые задания по сбору денежных средств;
- инвестиционная программа Общества;
- налоговый календарь.

В конечном итоге разработка финансовых прогнозов позволяет обеспечивать в краткосрочной и долгосрочной перспективе ритмичность операционной деятельности ОАО «Саратовэнерго» и является одним из инструментов системы управления рисками.

8 Перспективы развития Общества

Перспективные параметры развития Общества представлены в таблице.

В основу прогнозных данных заложен наиболее вероятный сценарий развития

Общества, основанный на прогнозе значений основных макропараметров развития региона.

Фактические, плановые и прогнозные значения показателей ОАО «Саратовэнерго»

Наименование показателя	2010 год (Факт)	2011 год (План)	2012 год (Прогноз)	2013 год (Прогноз)
Объем продаж, тыс.руб.	13 827 738	15 625 344	17 344 132	19 078 545
Производительность труда, тыс.руб./1 чел./год	21 699	19 842	22 024	24 227
Доля рынка, %	60	60	60	60
Прибыль, тыс.руб.	149 456	16 179	9 712	10 197
Соотношение собственных и заемных средств	0,36	0,36	0,42	0,45

9 Инвестиционная деятельность

9.1. ОБЪЕМ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД, В ТОМ ЧИСЛЕ СУММЫ ОСВОЕНИЯ НА ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ, РАЗВИТИЕ И НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Инвестиционная программа ОАО «Саратовэнерго» на 2010 год состояла из пяти инвестиционных проектов на общую сумму 34 568,9 тыс. руб. и предусматривала мероприятия по следующим направлениям:

- вычислительная, офисная техника и сетевое оборудование;
- модернизация и расширение системы учета АИИС КУЭ;
- приобретение объектов основных средств;
- создание Центра энергосбережения ОАО «Саратовэнерго»;
- проведение энергосберегающих мероприятий на ОАО «Саратовский подшипниковый завод».

Из общего объема капитальных вложений на техническое перевооружение Общества была предусмотрена сумма **20 249,7 тыс. руб.**,

- на прочие основные средства и оборудование – 2 503,8 тыс. руб.,
- на создание центра энергосбережения – 5 030,0 тыс. руб.,
- на проведение энергосберегающих мероприятий на ОАО «Саратовский подшипниковый завод» – 6 785,4 тыс. руб.

Реализация инвестиционной программы ОАО «Саратовэнерго» на 2010 год была направлена на:

- популяризацию и внедрение энергосберегающих технологий среди потребителей энергоресурсов города Саратов и Саратовской области;
- повышение качества решения задач сбытовой деятельности в процессе информационного обмена;
- повышение качества обслуживания потребителей;

- расширение сферы деятельности Общества как Гарантирующего поставщика электрической энергии и энерготрейдера, качества обслуживания потребителей электрической энергии и повышения точности расчетов;
- замены устаревшего оборудования;
- повышения эффективности решения вопросов по закупке электроэнергии на оптовом рынке;
- приведение АИИС КУЭ ОАО «Саратовэнерго» в соответствие техническим требованиям оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ);
- приобретения электроизмерительных контрольных приборов;
- обеспечение нормальных и безопасных условий труда персоналу;
- внедрение на крупном промышленном предприятии энергосберегающих технологий с целью получения экономического эффекта за счет повышения эффективности использования энергоресурсов.

Фактический объем капитальных вложений за 2010 год составил 23 475,9 тыс. руб., из них:

- техническое перевооружение – 4 216,7 тыс. руб.;
- создание центра энергосбережения – 7 407,0 тыс. руб.;
- прочие основные средства – 11 852,2 тыс. руб.

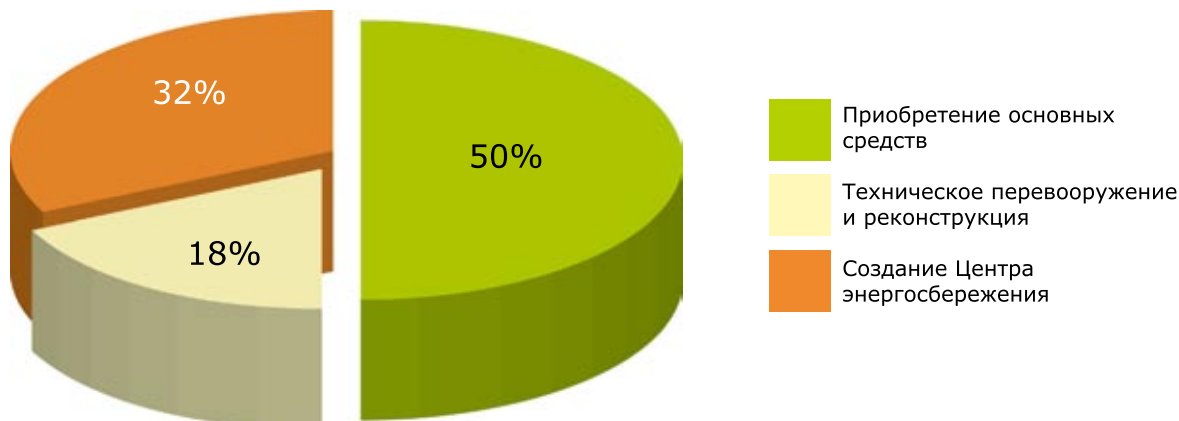
ЗА 2010 ГОД ВВОД ОСНОВНЫХ ФОНДОВ СОСТАВИЛ 23 475,6 ТЫС.РУБ.

9.2. ДАННЫЕ О ВВОДАХ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ В ТЕЧЕНИЕ ГОДА

За 2010 год ввод основных фондов составил 23 475,9 тыс. руб.

В 1 квартале было введено основных фондов на сумму 3 547,4 тыс. руб.
во 2 квартале – на сумму 98,8 тыс. руб.

Структура капитальных вложений за 2010 год



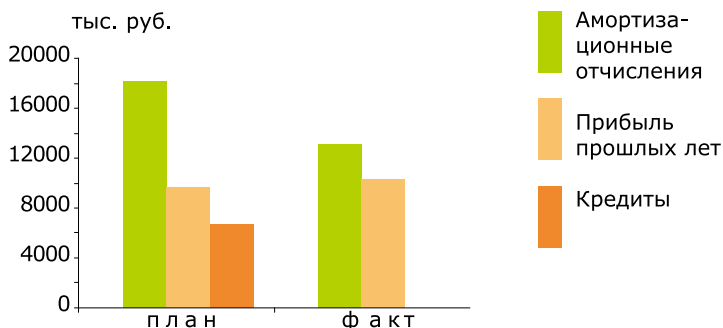


9.3. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИЙ ОТЧЕТНОГО ГОДА С ПОДРОБНОЙ РАСШИФРОВКОЙ ПРИВЛЕЧЕННЫХ СРЕДСТВ (КРЕДИТЫ, СРЕДСТВА ОТ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЭМИССИИ АКЦИЙ И Т.Д.) И СОБСТВЕННЫХ СРЕДСТВ

Инвестиционная программа Общества на 2010 год на общую сумму 34 568,9 тыс. руб. была запланирована только за счет собственных источников: амортизации и прибыли прошлых лет, а также заемных средств (кредитов). При этом из амортизационных отчислений планировалось направить на инвестиции 18 165,7 тыс. руб., из прибыли – 9 617,9 тыс. руб. и привлечь кредитов на сумму 6785,4 тыс.руб.

Фактический объем инвестиций за 2010 год составил 23 475,6 тыс. руб. за счет собственных средств – амортизационных отчислений и прибыли.

Структура источников инвестиций в 2010 году



9.4. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА БЛИЖАЙШУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Основными направлениями инвестиционной деятельности на 2011 год являются:

- приобретение средств вычислительной и офисной техники в целях совершенствования сбытовой деятельности;
- расширение АИИС КУЭ ОАО «Саратовэнерго» для увеличения количества потребителей электрической энергии с дистанционным снятием показаний приборов учета;
- приобретение высокотехнологичного оборудования с целью повышения качества и точности расчетов с потребителями;
- приобретение в собственность зданий и помещений для размещения офисов отделений в районных центрах области с целью снижения затрат на аренду и улучшения качества обслуживания потребителей;
- приобретение собственного транспорта для обеспечения потребности отделений;
- обеспечение нормальных и безопасных

9. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

условий труда работникам структурных подразделений;

- проведение энергосберегающих мероприятий у крупных потребителей.

Финансирование инвестиционных программ Общества планируется осуществлять за счет собственных источников: амортизационных отчислений и прибыли, в случае положительного решения годового Общего собрания акционеров.

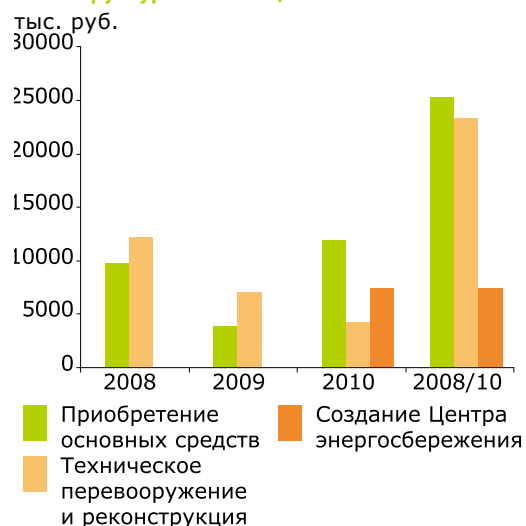
ПЛАНОВЫЕ ОБЪЕМЫ ИНВЕСТИЦИЙ В 2011 ГОДУ ОРИЕНТИРОВОЧНО СОСТАВЯТ 119 326 ТЫС. РУБ.

9.5. ДОСТИГНУТЫЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗОВАННЫХ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА ИНВЕСТИЦИОННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ.

Структура инвестиций за 2008–2010 гг.

В течение трех лет – за период с 2008 года по 2010 год включительно Общество осуществило инвестиций на общую сумму 55 868 тыс. руб., из них на реконструкцию и техническое перевооружение направлено 23 221 тыс. руб., на приобретение объектов основных средств – 25 240 тыс. руб. и 7 407 тыс. руб., соответственно.

Структура инвестиций за 2008–2010 гг.



В результате внедрения оборудования были достигнуты следующие цели:

- работает Центр энергосбережения;
- создана мощная серверная сеть, объединяющая отделения и управление;
- создана сеть внутренней связи с применением IP-телефонии;
- улучшено качество обслуживания потребителей;
- произведена замена устаревших компьютеров и офисной техники;
- снижены затраты, связанные с платежами за аренду зданий и помещений для размещения офисов отделений в районах области;
- снижены затраты на аренду автотранспорта;
- улучшены условия труда персоналу.

Реализация инвестиционных проектов за 2008 – 2010 гг. позволила приобрести:

- сетевое и серверное оборудование,
- компьютеры и периферийные устройства;
- копировальную технику;
- основные средства, необходимые для создания персоналу нормальных и безопасных условий труда;
- здания для размещения офисов трех отделений;
- автотранспортные средства.

10 Закупочная деятельность

10.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «Саратовэнерго» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области закупок товаров, работ и услуг, «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго», утвержденным решением Советом директоров от 26 марта 2008 года (протокол №15).

Регламентация закупочной деятельности осуществляется путем применения обязательных процедур, которые выполняются при каждой закупке стоимостью выше 500 тыс. руб. (без НДС), и применяется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны закупающих сотрудников.

Указанные процедуры предполагают:

- планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- достижение конкуренции среди участников;
- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- контроль за исполнением заключенных договоров и использованием приобретенной продукции.

Разрешение на проведение закупок продукции для нужд Общества, текущий контроль и координация закупочной деятельности осуществляются Центральным закупочным органом (ЦЗО), утверждение и корректировка годовой комплексной программы закупок, а также отдельные специально оговоренные функции – Советом директоров ОАО «Саратовэнерго». Председатель и состав ЦЗО утверждаются Советом директоров Общества.

Председатель ЦЗО несет персональную ответственность за организацию регламентированных процедур закупок в Обществе, а также за организацию профессиональной подготовки сотрудников, занимающихся как контролем и управлением, так и непосредственным проведением закупочных процедур. Положение предусматривает четкое описание полномочий и ответственность сотрудников Общества, участвующих в проведении процедур закупок.

Политика Общества в области закупок описана в приложении к «Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Саратовэнерго».

Целью политики является установление единых подходов по реализации

регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества, обеспечивающих:

- бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;
- экономическую эффективность при проведении закупок;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно;
- разумный подход к уровню регламентации и организации закупочной деятельности, проведению отдельных закупок;
- учет особенностей закупаемых товарно-материальных ценностей при выборе стратегии и порядка подготовки и проведения закупок;
- профессионализм при проведении закупок.

Ключевыми показателями эффективности деятельности руководителей и сотрудников Общества, осуществляющих подготовку и проведение закупок, являются:

- доля стоимости договоров, заключенных путем проведения конкурентных процедур, в общей стоимости заключенных договоров;
- доля стоимости договоров, заключенных по результатам открытых процедур, в общей стоимости заключенных договоров;
- доля несостоявшихся конкурсов и иных закупочных процедур с одним участником в общем количестве процедур закупок;
- среднее количество участников размещения заказа на одну конкурентную процедуру закупки.

Положением предусмотрены следующие способы закупок:

- конкурс;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- конкурентные переговоры;
- закупка у единственного источника;
- закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

В случае отсутствия прямо предусмотренных пунктами Положения оснований, закупка любой продукции должна производиться исключительно путем проведения открытого одноэтапного конкурса.

Все другие способы закупок, а также специальные процедуры могут применяться при наличии установленных Положением оснований в соответствии с утвержденной ГКПЗ или получения разрешения ЦЗО Общества с по-

следующим обязательным уведомлением Совета Директоров Общества о принятии такого решения.

Применение закрытых процедур

Любые закрытые процедуры могут осуществляться в связи с наличием любого из следующих обстоятельств:

- продукция в силу уровня сложности, специального характера, иных особенностей ее рынка может быть закуплена только у ограниченного круга поставщиков (число которых известно), при условии приглашения их всех к участию в конкурентной закупке;
- прямое адресное привлечение участников является средством обеспечения конфиденциальности, необходимой в интересах заказчика;
- стоимость закупки не более:
 - при закупке строительных материалов и подрядных работ, уникального (индивидуального) оборудования – 3 000 тыс. руб. (без НДС);
 - при закупке прочих товаров, работ, услуг – 1 500 тыс. руб. (без налога на добавленную стоимость).

Двух- и иные многоэтапные конкурсы

Закупки могут осуществляться путем проведения двух- и многоэтапных конкурсов, если заказчику (организатору закупки) необходимо провести переговоры с участниками, чтобы определить наиболее эффективный вариант удовлетворения потребности заказчика, а именно если в силу сложности продукции или при наличии нескольких вариантов удовлетворения нужд заказчика трудно сразу сформулировать подробные требования к закупаемой продукции (иные договорные условия) либо заявки привлекаются специально для того, чтобы ознакомиться с возможными путями удовлетворения потребностей заказчика и выбрать наилучший из них.

Описание применения электронной коммерции

Решением Совета директоров от 24 ноября 2005 года (протокол №9) в качестве одного из средств массовой информации, используемых для публикации информации о проводимых регламентируемых процедурах, для ОАО «Саратовэнерго» утверждена электронная торговая площадка B2B-Energy.

Годовая комплексная программа закупок, в недельный срок с момента ее утверждения Советом директоров, должна быть опубликована на сайте Общества, а также предоставлена на дополнительный Интернет-ресурс www.b2b-energo.ru. Любые изменения в ГКПЗ публикуются на тех же ресурсах в недельный срок с момента внесения изменений.

Вне зависимости от места официальной публикации, копия документа, объявляющего об открытых процедурах, в обязательном порядке публикуется на интернет-сайте заказчика в разделе «Закупки» и направляется для публикации (на безвозмездной основе) на дополнительный Интернет-ресурс www.b2b-energo.ru.

10.2. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ И РЕАЛИЗАЦИЯ ГКПЗ

Годовая комплексная программа закупок (ГКПЗ) является планом мероприятий по проведению регламентированных закупочных процедур, проходящих в течение календарного года. ГКПЗ является основным плановым документом в сфере закупок, содержащим наименование, сумму закупки, срок и способ ее проведения. Сроком проведения закупки является: для конкурентной закупки – публикация документа, объявляющего о начале процедур; для закупки у

единственного источника – дата подписания договора.

ГКПЗ учитывает все виды затрат, предусмотренные бюджетом, определяет условия проведения закупок товаров, работ, услуг для обеспечения функционирования ОАО «Саратовэнерго» и формируется с учетом следующих программ, определяющих производственную деятельность Общества и формирующих смету затрат по обычным видам деятельности, предусмотренной форматом бизнес-плана):

- ремонтная программа (план ремонтов);
- инвестиционная программа (включая техническое перевооружение и реконструкцию, в т.ч. в области информационных технологий, новое строительство).

ГКПЗ включена в состав бизнес-плана по его соответствующим разделам. ГКПЗ составляется в формате, определенном для энергосбытовых компаний с необходимыми приложениями, в том числе с отчетными формами о выполнении за отчетный период.

Проект ГКПЗ согласовывается с ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» в период согласования бизнес-плана Общества. После согласования проект ГКПЗ передается на утверждение Совету директоров.

В случае отсутствия или задержки утверждения Советом директоров годовой комплексной программы закупок, закупки могут осуществляться по решению ЦЗО в соответствии с Положением по фактическим потребностям Общества, с обязательным последующим информированием Совета директоров Общества в течение 10 рабочих дней после принятия ЦЗО соответствующего решения.

При подготовке ГКПЗ учитываются долгосрочные договоры, уже заключенные для исполнения в планируемом периоде.

Годовая комплексная программа закупок, в недельный срок с момента ее утверждения Советом директоров, публикуется на сайте Общества в разделе «Закупки», а также на дополнительном Интернет-ресурсе www.b2b-energo.ru. Любые изменения в ГКПЗ публикуются на тех же ресурсах в недельный срок с момента внесения изменений.

При подготовке решения о проведении закупки определяются потребности в закупаемой продукции и устанавливаются функциональные и/или технические требования к ней (в случае строительства подрядных работ также разрабатывается и утверждается проектно-сметная документация).

Перечень участников закрытых процедур закупки и наименование контрагента при закупке у единственного источника устанавливается в ГКПЗ или отдельным решением ЦЗО.

Решение о проведении тех или иных закупок с использованием электронных торговых площадок принимается на этапе утверждения ГКПЗ.

Контроль за исполнением ГКПЗ в течение года осуществляет Центральный закупочный орган ОАО «Саратовэнерго».

10.3. ГОДОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПО СПОСОБАМ ЗАКУПКИ

Общество ежеквартально представляет в ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» отчеты о закупочной деятельности за отчетный период с целью формирования Отчета генерального директора о закупочной деятельности.

Отчет предоставляется в форме сводных аналитических таблиц по видам деятельности

10. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

с учетом планируемых и фактических затрат, а также по составу регламентированных процедур с приложением пояснительной записки.

Всего в 2010 году, согласно ГКПЗ, планировалось провести 78 регламентированных закупок на общую сумму 244862 тыс. руб. Фактически было проведено 71 регламентированных закупок на первоначальную сумму 230 987 тыс. руб., в результате которых были заключены договоры на общую сумму 219 413 тыс. руб.

Экономический эффект от проведения регламентированных закупочных процедур составил 11 574 тыс. руб.

В 2010 году проведено 8 внеплановых регламентированных закупок на общую сумму 12 357,5 тыс. руб. способом «единственный источник», из них:

- информационные и консультационные услуги – 9 028 тыс. руб.;
- аренда помещений – 2 751,7 тыс. руб.;
- услуги по проведению внеочередного собрания акционеров – 577,8 тыс. руб.

Внеплановые закупки рассмотрены и одобрены на заседании Центрального закупочного органа ОАО «Саратовэнерго».

Открытые конкурсы составили 15% от общей суммы закупок (плана), открытые запросы предложений – 4%, открытый запрос цен – 0,4%, закупки способом «единственный источник» – 63%; нерегламентированные закупки – 18%.

Общая сумма закупок, осуществленных способом «Единственный источник», составила 176 971 тыс. руб., в том числе единственный источник по результатам конкурентных процедур, в случае поступления единственной конкурентоспособной заявки и признания конкурса несостоявшимся – 92 845 тыс. руб.

Все регламентированные закупки, кроме закупок способом «Единственный источник», осуществлял Сектор организации закупочной деятельности, без привлечения сторонних организаторов.

10.4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ГКПЗ НА 2011 ГОД

Годовая комплексная программа закупок ОАО «Саратовэнерго» на 2011 год сформирована в составе бизнес-плана Общества.

Информация об основных показателях ГКПЗ на 2011 год

по направлениям:

Наименование направления		Количество лотов	Сумма закупки, млн. руб. (без НДС)
Энергоремонт	Услуги	2	2,7
	МТР	0	0
	Итого	2	2,7
Техническое перевооружение	Услуги	0	0
	МТР	3	43,6
	Итого	3	43,6
Эксплуатация	Услуги	7	62,1
	МТР	5	12,1
	Итого	12	74,2
Закупки в области ИТ	Услуги	8	64,7
	МТР	4	15,9
	Итого	12	80,6
Прочие закупки	Услуги	58	141,3
	МТР	14	24,3
	Итого	72	165,6
Всего:		101	336,5
Нерегламентируемые закупки		117	29,2

по видам закупок, %

Тип процедуры	% от общей суммы закупок
Открытый конкурс	63
Открытый запрос предложений	6
Открытый запрос цен	2
Конкурентные переговоры	4
Единственный источник	18
Нерегламентируемые процедуры	7
Итого	100

11

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества. Система управления рисками

Деятельность Общества в качестве субъекта рынка электроэнергетики подвержена влиянию различных рисков.

Существование разных типов рисков обусловлено спецификой электроэнергетической отрасли, ее преобразованиями, реорганизацией и реструктуризацией, экономической ситуацией в мире и стране, особенностями правового регулирования, конъюнктурой товарных и финансовых рынков, а также другими факторами.

При осуществлении основной деятельности, в процессе управления Обществом, выявляются различные типы рисков, проводится их анализ, оценивается их влияние на ведение бизнеса в целом, вырабатываются меры по их минимизации.

Деятельность компании сопряжена со следующими основными типами рисков:

- отраслевыми рисками,
- страновыми и региональными рисками,
- финансовыми рисками,
- правовыми рисками,
- рисками, связанными с деятельностью эмитента.

ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

- Возможность появления на розничном рынке электрической энергии недобросовестных субъектов, в т. ч. сбытовых организаций и отсутствия механизма возврата денежных средств за поставленную электрическую энергию и мощность.
- Риск перехвата управляющими компаниями ЖКХ и расчетно-кассовыми центрами денежных потоков от потребителей в многоквартирных домах, что приведет к удлинению периода оплаты и возможному возникновению безнадежной к взысканию дебиторской задолженности в случае их банкротства.
- Возможность ухода потребителя с присоединенной мощностью свыше 750 кВА на оптовый рынок электроэнергии, в том числе частично в текущем финансовом году, и, как следствие, возникновение выпадающих доходов у сбытовой организации.
- Из-за отсутствия законодательного механизма компенсации перекрестного субсидирования льготным категориям потребителей (население, ГП-2) возможно недополучение сбытовой компанией НВВ.
- Создание вертикально-интегрированных сбытовых компаний крупными отраслевыми

ми холдингами; сбытовых компаний, аффилированных с сетевыми компаниями и региональными органами власти.

- Переход потребителей на двухсторонние договора с сетевыми организациями в части передачи электрической энергии, что влечет потерю части денежных потоков, (около 42%) возможности прямого воздействия на неплательщика со стороны сбытовой организации.

С целью снижения перечисленных отраслевых рисков, Общество ведет постоянный мониторинг на рынке электроэнергии и осуществляет следующие мероприятия:

- встречи с крупными потребителями с целью разъяснения рисков работы с недобросовестными сбытовыми компаниями, переход на прямые договоры с потребителями с сетевыми компаниями, разъяснительная работа по особенностям тарифного регулирования;
- совершенствование организационной структуры Общества с целью оперативного реагирования на постоянные изменения в отрасли, сохранение и развитие кадрового потенциала работников компании;
- повышение ликвидности компании за счет заключения договоров энергоснабжения с потребителями на более выгодных условиях, чем у конкурентов, действующих на территории региона;
- оказание консультационных услуг по выбору тарифов из тарифного меню.

СТРАНОВЫЕ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Основными факторами политических рисков в России, влияющих на производственную и финансово-экономическую деятельность Общества, являются:

- несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения;
- несовершенство и частое изменение налогового законодательства;
- недостаточная эффективность судебной системы.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Среди финансовых рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат ОАО «Саратовэнерго» и повлечь снижение прибыли.

В связи с этим при составлении финансовых планов Общества всегда прогнозируется

и учитывается темп инфляции. Но существующая система тарифного регулирования, при которой государство устанавливает тарифы, исходя из прогнозной инфляции, не позволяет исключить этот риск, поскольку фактически из года в год инфляция оказывается выше ее предварительных прогнозов.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность эмитента может быть ограничено следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ и услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.

Возможные меры для нивелирования данных рисков:

- повышение оборачиваемости дебиторской задолженности в результате изменения договорных отношений с потребителями с целью снижения дебиторской задолженности и повышения её качества,
- оптимизация управления затратами путем сокращения условно-постоянных расходов.

Финансовые риски по своей природе являются спекулятивными рисками, т.е. существует возможность получения как отрицательного, так и положительного результата. В случае увеличения темпов инфляции снижается реальная стоимость процентных выплат по обязательствам в национальной валюте, что является благоприятным фактором для Эмитента. В целом влияние инфляционных факторов на деятельность Эмитента исходя из прогнозов не представляется значительным.

ОАО «Саратовэнерго» реализует свою продукцию на внутреннем рынке, в связи с этим деятельность компании не находится в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют. В целом, поскольку вся сумма расходов номинирована в рублях, а доходы не привязаны к валютному курсу, вероятность возникновения существенных финансовых рисков, которые бы сильно повлияли на изменение выручки, расходов и прибыли, в Обществе отсутствует.

ОАО «Саратовэнерго» использует в своей деятельности заемные средства и колебания процентных ставок может отразиться на финансово-хозяйственной деятельности – увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков, и соответственно, снижается прибыль Эмитента.

Для анализа финансовых рисков в Обществе проводится планирование и оценка фактически сложившейся прибыльности работы.

Обществом ежеквартально определяются показатели рентабельности, свидетельствующие об уровне доходности ОАО «Саратовэнерго», нормативные значения финансовых коэффициентов, характеризующих платежеспособность и ликвидность компании, показатели деловой активности сравниваются с фактическими результатами деятельности, что дает возможность оперативно выявлять недостатки в работе и принимать меры для их ликвидации.

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Правовые риски в деятельности ОАО «Саратовэнерго» возникают в ситуации правовой неопределенности, которая свойственна режиму правового регулирования значительной

части взаимоотношений в электроэнергетике в условиях реформирования. Такая неопределенность может привести к убыткам субъектов электроэнергетики, в том числе и ОАО «Саратовэнерго», когда они добросовестно заблуждаются относительно применимости определенных правовых норм.

Правовые риски Общества могут возникнуть вследствие изменения следующих факторов:

- несоблюдение организацией законодательства Российской Федерации,
- несвоевременная разработка компетентными органами законодательства, регулирующего вопросы, касающиеся деятельности ОАО «Саратовэнерго»,
- нарушение организацией условий договоров,
- нарушения клиентами и контрагентами организации условий договоров.

Предполагаемые действия Общества по уменьшению правовых рисков

Для того чтобы устранить неясности правового характера и тем самым, насколько возможно, исключить правовой риск, ОАО «Саратовэнерго» намерено сотрудничать с органами исполнительной и законодательной власти. Для исключения возможности несоответствия своих внутренних документов законодательству Российской Федерации общество осуществляет постоянный мониторинг и учет происходящих в нем изменений.

Изменение налогового законодательства

Вероятность негативного изменения налогового законодательства близка к нулю, в связи с тем, что по программе оздоровления экономики, утвержденной Правительством РФ, планируется изменение налоговых ставок в сторону уменьшения, а в ряде случаев – отмена некоторых налогов и сборов, что, по мнению Общества, должно положительно отразиться на результатах деятельности компании. Данный риск рассматривается как незначительный.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Обществ

Анализ законодательных норм, касающихся лицензирования деятельности, свидетельствует о явной тенденции к уменьшению объема лицензируемых видов деятельности. В случае изменения требований по лицензированию деятельности Общества, оно примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Изменение судебной практики, связанной с деятельностью организации

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью общества, рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью общества, оно намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с неопределенностью правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности в электроэнергетической области

Контуров правового режима деятельности энергосбытовых организаций обозначены в двух законодательных актах. Это Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых зако-

нодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального Закона «Об электроэнергетике».

В связи с содержащимся в Федеральном законе от 26 марта 2003 года № 36-ФЗ условием о том, что с 1 января 2011 года продажа электрической энергии (мощности) каждым субъектом оптового рынка – поставщиком электрической энергии (мощности) осуществляется по свободным (нерегулируемым ценам), Общество производит расчет в строгом соответствии с требованиями законодательства. При этом имеется риск обращения потребителей с заявлением об обоснованности применяемого тарифа в антимонопольную службу и суд.

Сохраняются риски, связанные с взаимодействием с сетевыми организациями, в части покупки электрической энергии в целях компенсации потерь, а также в части оплаты за услуги по передаче электроэнергии с учетом введения «котлового метода» расчетов тарифов.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

В рамках судебных процессов правовые риски связаны:

- с взысканием с сетевых организаций стоимости фактических потерь электрической энергии;
- с взысканием с общества платы за услуги по передаче электроэнергии в отношении спорного объема;
- с обжалованием решений Управления Федеральной Антимонопольной Службы в части признания действий общества, нарушающими 135-ФЗ «О защите конкуренции» и наложении административного штрафа.

Действия Общества по минимизации данных рисков:

Обществом проводятся переговоры с представителями сетевых организаций с целью преодоления разногласий по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Относительно споров, возникающих из ФЗ «О защите конкуренции» следует отметить, что ст. 10 указанного Закона содержит запрет на злоупотребление своим доминирующим положением субъектом рынка, занимающего такое положение. По результатам рассмотрения дела о нарушении антимонопольного законодательства антимонопольным органом может быть принято решение о возбуждении дела о привлечении к административной ответственности, предусмотренной ст. 14.31 КоАП РФ.

При анализе многочисленной судебной практики по рассмотрению дел, связанных с оспариванием решений и постановлений, вынесенных антимонопольными органами РФ, можно сделать вывод, что в большинстве случаев при рассмотрении подобной категории дел решения выносятся в пользу антимонопольного органа. При этом практически каждое действие ГП, так или иначе не соответствующее или нарушающее законодательство, контрагент пытается отнестись к действиям, признаваемым нарушением ст. 10 ФЗ «О защите конкуренции». Необходимо также учитывать мнение ВАС РФ, отраженное в Постановлении Пленума ВАС РФ от 30 июня 2008 года №30 «О некоторых вопросах, возникающих в связи с применением арбитражными судами антимонопольного законодательства», многие из спорных вопросов в котором решены в пользу антимонопольного органа.

Согласно исследованию потребительского рынка, проведенного Управлением ФАС по Саратовской области, ОАО «Саратовэнерго»

занимает доминирующее положение на розничном рынке поставки электроэнергии.

Учитывая вышеизложенное, ОАО «Саратовэнерго» при осуществлении своего основного вида деятельности (поставка электроэнергии на розничном рынке электроэнергетики) всегда несет риск неблагоприятных последствий в виде предусмотренных КоАП РФ штрафных санкций.

Риск неравномерного поступления денежных средств от потребителей за реализованную им электроэнергию в связи с сезонным характером потребления электроэнергии.

Действия Общества по минимизации данных рисков

В целях минимизации последствий наступления данного риска Общество учитывает сезонный характер потребления электроэнергии при экономическом и финансовом планировании своей деятельности, в т.ч. при обосновании размера сбытовой надбавки в государственных регулирующих органах.

РИСК НЕИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАГЕНТАМИ СВОИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ (КРЕДИТНЫЙ РИСК)

С целью снижения воздействия кредитных рисков Общество осуществляет постоянный мониторинг дебиторской задолженности и осуществляет мероприятия, направленные на снижение просроченной дебиторской задолженности. В качестве превентивных мер перед заключением сделок Общество осуществляет проверку контрагентов на предмет их кредитоспособности, вырабатывает договорные условия, способствующие снижению кредитных рисков (авансовые платежи, поручительство), кроме того Общество проводит постоянный мониторинг колебания цен на оптовом рынке; применяет все процедуры, установленные нормативно-правовыми актами при работе с должниками.

Риск разбалансированности – кассовый разрыв вследствие различия в сроках по платежам за ресурсы и услуги контрагентам и по расчетам с конечными потребителями.

Действия Общества по минимизации данных рисков.

Общество учитывает данный риск, организуя качественные процессы бюджетирования и контроля за исполнением бюджета.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С НАЛОГООБЛОЖЕНИЕМ

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки и спорные моменты, определяющие основания и порядок исчисления и уплаты налоговых платежей. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и определенные противоречия.

Данные положения подтверждаются также и обширной судебной практикой в налоговой сфере. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени.

12 Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

12.1. ПРИНЦИПЫ И МЕТОДЫ РАСЧЕТА ДИВИДЕНДОВ

Получение дивидендов акционерами Общества является их правом, закрепленным Уставом. Дивидендная политика Общества основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества.

При начислении и выплате дивидендов акционерам Общество придерживается требований Гражданского кодекса РФ, Федерального закона от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Устава Общества, «Положения о дивидендной политике открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго», утвержденного решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» от 30 мая 2008 года (протокол №1), далее Положение о дивидендной политике. Общество обеспечивает размещение Положения о дивидендной политике и всех изменений к нему в постоянном доступе на сайте Общества в сети Интернет: <http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

12.2. ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

Дивидендная политика Общества предусматривает:

- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству РФ и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
- соблюдение интересов акционеров;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния Общества, обеспечение перспектив развития Общества;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения суммы дивидендных выплат для акционеров и менеджеров.

Дивидендная политика Общества включает комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на накопление и/или погашение убытков прошлых лет), а также

систему отношений и принципов по определению порядка и сроков и формы выплаты дивидендов, установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

Положение о дивидендной политике разработано в целях обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов и их выплат, а также информирования акционеров и иных заинтересованных лиц о дивидендной политике Общества. В Положении о дивидендной политике определен порядок принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов, условия их выплаты, порядок расчета размера дивидендов, а также порядок непосредственной выплаты дивидендов, в том числе сроки, место, форму их выплаты, а также ответственность Общества за выплату дивидендов.

Члены Совета директоров Общества определяют рекомендуемый размер дивидендов по акциям Общества, исходя из полученных финансовых результатов, соблюдая баланс интересов Общества и акционеров.

Размер дивиденда, выплачиваемого на одну обыкновенную и одну привилегированную акцию, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом Общества.

Общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10% чистой прибыли Общества по итогам последнего финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25% уставного капитала Общества. При этом, если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда, выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

В соответствии с требованиями действующего законодательства РФ дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества, рассчитанной в соответствии с действующими правилами ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности, и распределяются среди акционеров пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа).

В структуре распределения чистой прибыли за отчетный финансовый год выделяются

средства на обязательные для Общества отчисления в соответствии с действующим законодательством РФ, Уставом и внутренними документами Общества, а также по другим направлениям ее расходования, в том числе на выплату дивидендов.

Размер дивидендов, выплачиваемых по акциям, определяется Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров и не может быть больше размера, рекомендованного Советом директоров.

По итогам 2010 года Общество предполагает выплатить дивиденды по привилегированным акциям в размере 14 946 тыс. руб.

Информация о принятии решения о выплате дивидендов, о размере, сроках, способе и форме их выплаты также раскрывается в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, Уставом Общества и Положением о раскрытии информации, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10 октября 2006 года N 06-117/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Годовое Общее собрание акционеров 27 мая 2010 года своим решением также утвердило следующее распределение нераспределенной прибыли Общества за 2005-2008 годы:

Распределение прибыли Общества (тыс. руб.)	
Нераспределенная прибыль (убыток) прошлых лет	607 318
Нераспределенный убыток прошлых лет	-
Распределить на: Погашение убытков прошлых лет	(167 642)
Направлено на инвестиции 2009года	-
Направлено на инвестиции 2010года	-
Справочно: Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли прошлых лет)	439 676

12.3. ИНФОРМАЦИЯ О НАЧИСЛЕННЫХ И ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДАХ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2010

Год	Начислено всего, руб.	Выплачено всего, руб.
9 месяцев 2005	89 844 819, 68	88 455 788,86
2005	307 163,10	300 609,55
2006	0,00	0,00
2007	10 286 078,29	9 931 762,91
2008	0,00	0,00
2009	0,00	0,00

Решения о начислении и выплате дивидендов по итогам 2006, 2008, 2009 годов не принимались.

Начисленные дивиденды не выплачены в полном объеме в виду неверно указанных платежных реквизитов или их отсутствия в реестре акционеров.

Вопрос о начислении и выплате дивидендов по итогам 2010 года будет рассматриваться годовым Общим собранием акционеров.

12.4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА

Распределение прибыли Общества (тыс.руб.)	ГОСА по итогам 2007 года	ГОСА по итогам 2008 года	ГОСА по итогам 2009 года
Нераспределенная прибыль (убыток)	86 971	604 515	(167 642)
Резервный фонд	-	-	-
Дивиденды	10 286	-	-
Использование прибыли на инвестиции текущего года	-	498	-
Использование прибыли на инвестиции следующего года	-	27 839	-
Погашение убытков прошлых лет	76 685	8 128	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	-	568 050	607 318
Прочие цели	-	-	-

13 Структура акционерного капитала и ценные бумаги Общества

13.1. СВЕДЕНИЯ О КАЖДОЙ КАТЕГОРИИ (ТИПЕ) АКЦИЙ ЭМИТЕНТА

В настоящее время в обращении находятся следующие акции эмитента:

Вид акций	акции именные	акции именные
Категории (тип)	обыкновенные бездокументарные	привилегированные типа А бездокументарные
Номинальная стоимость	0,02 (ноль целых две сотых) рубля	0,02113 (ноль целых две тысячи сто тринадцать стотысячных) рубля
Количество размещенных бумаг, шт.	4 865 127 996 (Четыре миллиарда восемьсот шестьдесят пять миллионов сто двадцать семь тысяч девятьсот девяносто шесть)	1 493 316 000 (Один миллиард четыреста девяносто три миллиона триста шестнадцать тысяч)
Государственный регистрационный номер	1-02-00132-A	2-02-00132-A
Дата государственной регистрации	06 июля 2006 года	06 июля 2006 года
Дата государственной регистрации проспекта ценных бумаг	07 декабря 2006 года	07 декабря 2006 года

Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения: **0**

Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Планов выкупа собственных акций и иных приобретений и иных продаж ценных бумаг Общество не имеет.

Акции Общества, находящихся в перекрестном владении, не имеется. При этом, под перекрестным владением акциями понимается владение акциями головной (материнской) компании со стороны дочерней и (или) зависимой компании.

РАЗМЕР УСТАВНОГО КАПИТАЛА ЭМИТЕНТА НА ДАТУ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА: 128 856 327,00 РУБ.

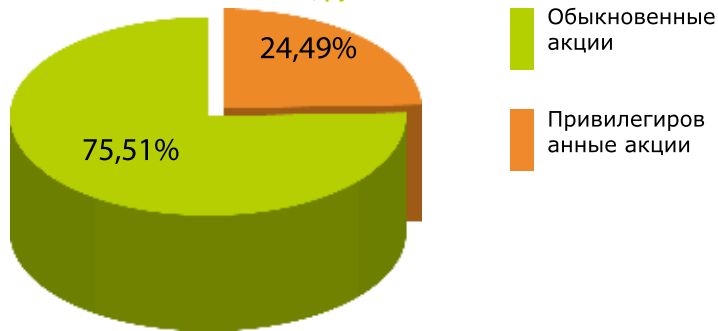
Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 97 302 559,92 руб.

Доля обыкновенных акций в уставном капитале эмитента: 75,51%

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: 31 553 767,08 руб.

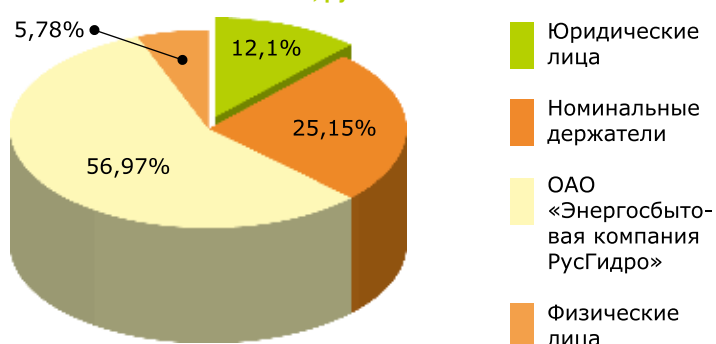
Доля привилегированных акций в уставном капитале эмитента: 24,49%

Уставный капитал Общества на 31.12.2010, руб.



13.2. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА:

Уставный капитал Общества на 31.12.2010, руб.



Тип держателя ценных бумаг	Количество акций (% от общего количества)
Физические лица	5,78
Номинальные держатели	82,12
Юридические лица	12,10
Федеральная собственность	0
Собственность субъектов РФ	0

Количество зарегистрированных лиц в реестре акционеров по состоянию на 31.12.2010 – 8 722 лица.

13.3. СПИСОК АКЦИОНЕРОВ, ВЛАДЕЮЩИХ СВЫШЕ 5 % АКЦИЙ ОТ УСТАВНОГО КАПИТАЛА ОБЩЕСТВА*

Наименование владельца ценных бумаг	Доля участия в уставном капитале, (%)
Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»	56,23
Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Сама-разэнерго»	11,96
Odvin Financial Inc. (Одвин Ф айнэншл Инк.) Британские Виргинские Острова	11,96

* Сведения указаны по состоянию на 14 октября 2010 года – дату составления списка лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров Общества 28 декабря 2010 года.

13.4. СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АКЦИОНЕРАХ ОБЩЕСТВА И КОЛИЧЕСТВЕ АКЦИЙ ПО СОСТОЯНИЮ РЕЕСТРА АКЦИОНЕРОВ НА 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

(без учета данных о клиентах номинальных держателей)

Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций (% от общего количества акций)
Владельцы – физические лица:	8 664	5,78
из них, резиденты РФ	8 628	5,76
нерезиденты РФ	14	0,02
Владельцы – юридические лица:	48	12,10
из них, резиденты РФ	49	12,09
нерезиденты РФ	3	0,07
Доверительные управляющие	1	0,00
Номинальные держатели	9	82,12
Всего	8 722	100,00

13.5. РЫНОК ЦЕННЫХ БУМАГ

15 февраля 2007 года обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 0,02 руб. и привилегированные именные бездокументарные акции типа А номинальной стоимостью 0,02113 руб. ОАО «Саратовэнерго» допущены к торгам ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» (Торговая система РТС) в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

Коды акций ОАО «Саратовэнерго» в Торговой системе РТС:

	Обыкновенные акции	Привилегированные акции
Классический рынок	SARE	SAREP
Биржевой рынок	SAREG	SAREPG

Максимальная и минимальная стоимость акций ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году

Тип акций	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Объем рыночных сделок, шт.
Обыкновенные именные акции	0,0275	0,1697	315 146 797
Привилегированные именные акции типа А	0,0197	0,1840	100 262 832

Объем рыночных сделок с акциями ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году

Тип акций	Объем рыночных сделок, шт.	Объем рыночных сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	315 146 797	37 362 344,74
Привилегированные именные акции типа А	100 262 832	8 191 430,20

Рыночная капитализация рассчитывалась как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг (ОАО «ФБ «РТС», адрес страницы в сети Интернет: <http://www.rts.ru>) и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24 декабря 2003 года №03-52/пс.

Рыночная капитализация ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году

руб.

Тип акций	31.12.2009	31.03.2010	30.06.2010	30.09.2010	31.12.2010
Обыкновенные именные акции (коды SARE, SAREG)	142 426 469, 95*	193 205 442, 72*	546 791 735, 47	615 535 994, 05	555 694 919, 70
Привилегированные акции типа А (коды SAREP, SAREPG)	37 524 528, 34*	54 111 188, 12*	71 977 831, 05*	117 314 904, 96	173 090 257, 56
Суммарная капитализация по размещенным акциям	179 950 998, 29	247 316 630, 84	618 769 566, 52	732 850 899, 01	728 785 177, 26

* Капитализация определялась как произведение количества акций и их средневзвешенной цены по рыночным сделкам и адресным сделкам. При этом средневзвешенная цена – результат от деления общего объема рыночных и адресных сделок за отчетный период на общее количество акций, являющихся предметом этих сделок. Рыночная капитализация по методике постановления ФКЦБ России №03-52/пс от 24 декабря 2003 года «Об утверждении порядка расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и

инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, и установлении предельной границы колебаний рыночной цены» не определялась из-за невозможности применения данной методики.

Суммарная капитализация по размещенным акциям увеличилась в 4 раза по сравнению с 2009 годом, что свидетельствует об инвестиционной привлекательности акций Общества на рынке ценных бумаг.

14 Корпоративное управление, раскрытие информации

14.1. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Корпоративное управление – это система взаимодействия между акционерами, органами управления и контроля, а также другими заинтересованными лицами Общества.

Предметом корпоративного управления является контроль за совершением корпоративных действий.

Структура органов управления и контроля Общества определена действующим законодательством РФ и непосредственно Уставом ОАО «Саратовэнерго».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава Общества:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/ustav/>

14.2. СТРУКТУРА И КОМПЕТЕНЦИЯ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ

В соответствии со статьей 9. Устава эмитента Органами управления Общества являются:

**Общее собрание акционеров
Совет директоров
Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор**

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

На Общем собрании акционеры могут принимать решения по внесению изменений и дополнений в Устав Общества или утверждению Устава в новой редакции, по реорганизации Общества, по ценным бумагам, по изменению уставного капитала Общества, а также об основных исполнительных органах и органах контроля, об утверждении годовой отчетности, о распределении прибыли, о крупных сделках, внутренних документах, о раскрытии информации и другим вопросам отнесенным к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Полностью компетенция Общего собрания акционеров определяется в соответствии со статьей 10 Устава Общества. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать вопросы, не отнесенные к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» и принимать по указанным вопросам решения.

Вопросы подготовки, проведения и раскрытия информации Общих собраний акционеров отражены в статьях 10-14 Устава и Положении о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго»

в «Саратовэнерго» в новой редакции, утвержденном решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010 года. (протокол №27 от 27 мая 2010 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся

- определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- созыв Общих собраний акционеров и решения по процедурам подготовки и их проведения, определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций,
- избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты, принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки;
- одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - другие вопросы, отнесенные к исключительной компетенции Совета директоров и закрепленные статьей 15 Устава Общества.
- Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

Порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров определен Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» в новой редакции, утвержденном решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010 года (протокол №27 от 27 мая 2010 года).

Комитеты Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» в отчетном году не создавались.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, в соответствии со статьей 20 Устава эмитента.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании. Выдвижение кандидатур на должность Генерального директора Общества для избрания Советом директоров Общества осуществляется в порядке, определяемом внутренним документом, регулирующим порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключаемым им с Обществом

Кодекс корпоративного поведения эмитента, как утвержденный документ, в Обществе отсутствует, но принципы определенные им, в основном, соблюдаются.

Рейтинги корпоративного управления Обществу не присваивались.

14.3. СТРУКТУРА ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества:

Ревизионная комиссия Общества в соответствии со статьей 9. Устава.

Аудитор в соответствии со статьей 21. Устава.

Компетенция данных органов определена в соответствии со статьей 21 Устава Общества.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 человек.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества-Положением о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (новая редакция), утвержденном решением годового Общего собрания акционеров 26 мая 2010 года (протокол №27 от 27 мая 2010 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества в соответствии со статьей 21. Устава.

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;
- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом.

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Документ, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации в Обществе не принят.

14.4. ОБЗОР ОБЩИХ СОБРАНИЙ АКЦИОНЕРОВ, ПРОВЕДЕННЫХ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ, И ПРИНЯТЫХ НА НИХ РЕШЕНИЯХ.

В отчетном году в Обществе проведено три Общих собрания акционеров.

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго» проведено 31 марта 2010 года в форме заочного голосования (Протокол № 26 от 02 апреля 2010 года), на котором принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго» управляющей организации – Открытому акционерному обществу «Объединенная энергосбытовая компания».

Годовое общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго» проведено 26 мая 2010 года в форме совместного присутствия (протокол №27 от 27 мая 2010 года), на котором утвердили: годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, а также рас-

пределение прибыли (в том числе, о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2009 финансового года; утвердили Аудитора Общества; избрали членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества. Также годовым Общим собранием акционеров были утверждены в новой редакции следующие внутренние документы Общества: Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» в новой редакции, Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» в новой редакции, Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Саратовэнерго» в новой редакции.

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Саратовэнерго» проведено 28 декабря 2010 года в форме совместного присутствия (протокол № 28 от 29 декабря 2010 года), на котором принято решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества, избранных на годовом общем собрании акционеров (протокол №27 от 26 мая 2010 года), и избрании нового состава членов Совета директоров Общества.

14.5. ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА ПО РАСКРЫТИЮ ИНФОРМАЦИИ

Политика ОАО «Саратовэнерго» по раскрытию информации реализуется в соответствии с требованиями Федерального закона от 22 апреля 1996 года №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Федерального закона от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по Финансовым рынкам от 10 октября 2006 года №06-117/пз-н и другими правовыми актами федеральных органов исполнительной власти РФ.

Общество как субъект рынка электрической энергии – энергосбытовая организация и гарантирующий поставщик – также раскрывает информацию в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 года №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Основные принципы и информационная политика Общества отражены в Положении об информационной политике открытого акционерного общества энергетика и электрификации «Саратовэнерго», утвержденном решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» (протокол №6 от 20 октября 2006 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

Принципы, которыми руководствуется ОАО «Саратовэнерго» при раскрытии информации:

- регулярность и оперативность
- доступность информации
- полнота и достоверность раскрываемой информации
- соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов.

Информационная политика Общества способствует максимальной реализации прав акционеров, инвесторов и любых заинтересованных лиц на получение информации о деятельности Общества и формированию имиджа открытой компании.

Общество как эмитент, у которого зарегистрирован Проспект ценных бумаг, и открытое акционерное общество, в обязательном порядке и своевременно раскрывает следующую информацию:

- ежеквартальный отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг;
- сообщения о существенных фактах, касающихся финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- годовой отчет акционерного общества;
- годовую бухгалтерскую отчетность акционерного общества;
- устав и другие внутренние документы акционерного общества, регламентирующие деятельность его органов;
- сведения об аффилированных лицах акционерного общества;
- сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества;
- иную информацию, раскрываемую в соответствии с законодательством РФ.

Общество обеспечивает свободный и неограниченный доступ к указанной информации в сети Интернет.

ИНФОРМАЦИЯ НАХОДИТСЯ В СВОБОДНОМ ДОСТУПЕ В СЕТИ ИНТЕРНЕТ:

<http://www.saratovenergo.ru>

На Ленте новостей уполномоченного Информационного Агентства ЗАО «ИНТЕРФАКС» Общество раскрывает существенные факты, сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг, сообщения о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальных отчетах эмитентов эмиссионных ценных бумаг и сообщения о раскрытии акционерным обществом на странице в сети Интернет списка аффилированных лиц.

В областной газете «Саратовские вести» публикуются сообщения о проведении Общих собраний акционеров, решения, принятые Общими собраниями акционеров, итоги голосования на Общих собраниях акционеров, годовая бухгалтерская отчетность, аудиторские заключения, информация, раскрываемая в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии и иная информация, необходимая для деятельности Общества.

В соответствии с изменениями, внесенными в Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков в 2010 году, часть информации ежемесячно публикуется в электронном СМИ Информационное Агентство ЗАО «Финмаркет» <http://www.finmarket.ru/z/anl/inform.asp>, а также размещается на официальном сайте Общества и региональном СМИ «Неделя области».

Кроме этого, на сайте Общества размещена информация о компании, о новостях и жизни компании и отрасли, пресс-релизы и интервью, информация о реформировании электроэнергетики, о договорной компании, о розничном рынке, об энергосбережении, о регулируемых и нерегулируемых тарифах, информация об управлении закупочной деятельностью, анонсирование закупок, объявления о проведении конкурсов и результаты закупок, а также контактная информация, реквизиты и обратная связь.

Существенное место на сайте Общества определено информации для акционеров Общества, инвесторов и потребителей электрической энергии. Представлены типовые

договоры, памятка клиента, перечень необходимых документов для заключения договоров, также размещены информация о тарифах, льготах, субсидиях, расчете стоимости нерегулируемых цен, ссылки на основные нормативно-правовые акты в сфере деятельности компании.

В рамках соблюдения принципа клиентоориентированности компании, размещен телефон бесплатной горячей линии. У потребителя есть возможность задать вопрос письменно – с помощью электронной жалобной книги. Лучшие потребители компании, помимо ежегодного участия в акции «Золотая опора», особо отмечены на сайте в соответствующем рейтинге.

Акционеры, инвесторы и другие заинтересованные лица могут получить на сайте всю необходимую им информацию о деятельности компании, об итогах и отчетах, об Общих собраниях акционеров, о принятых решениях Совета директоров, выпусках ценных бумаг, структуре акционерного капитала, дивиденд-

ной истории, рынке ценных бумаг, регистраторе и аудитором Общества и др.

В режиме реального времени представлена информация о торгах акциями Общества на Фондовой бирже РТС.

Доступ к обязательной информации для предоставления владельцам ценных бумаг и другим заинтересованным лицам в сети Интернет, подразумевает также возможность получения ими копий на бумажном носителе за плату и доступ к документам в месте нахождения эмитента.

Банковские реквизиты для оплаты расходов по изготовлению копий документов, порядок определения и размер таких расходов размещены Обществом на своем сайте.

Полнота, своевременность, доступность информации обеспечивается соблюдением в Обществе норм законодательства, регулирующего раскрытие информации, повседневной работой по совершенствованию корпоративного сайта, деловыми и тесными взаимоотношениями с представителями СМИ.

15 Состав Совета Директоров Общества

Количественный состав членов Совета директоров в соответствии с Уставом Общества определен 9 человек.

В 2010 году состав Совета директоров избирался дважды.

С 12 мая 2009 года и до избрания годовым Общим собранием акционеров 26 мая 2010 года Совет директоров ОАО «Саратовэнерго» осуществлял свою деятельность в следующем составе:

Ф.И.О.	Год рождения	Гражданство	Образование	Впервые избран в Совет директоров Общества	Должность
Азовцев Михаил Викторович	1978	Россия	высшее экономическое	07.11.2008	Начальник управления проектов ЗАО «Комплексные энергетические системы»
Бондаренко Анастасия Борисовна	1978	Россия	высшее юридическое	12.05.2009	Директор департамента Министерства энергетики Российской Федерации
Кириллов Юрий Александрович	1978	Россия	высшее	25.04.2008	Директор по экономике и финансам ЗАО «Средневожская сетевая компания»
Мавлютов Евгений Ахатович	1976	Россия	высшее экономическое	12.05.2009	Начальник Департамента бизнес-планирования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Радаева Алла Сергеевна	1982	Россия	высшее	12.05.2009	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Тихонова Юлия Александровна	1980	Россия	высшее экономическое	12.05.2009	Начальник отдела ценных бумаг и взаимодействия с акционерами Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Ткаченко Владимир Иванович	1978	Россия	высшее экономическое	12.05.2009	Начальник отдела логистики Департамента закупок и логистики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Хожемпо Андрей Валерьевич	1981		высшее экономическое	12.05.2009	Руководитель проекта Проектного офиса ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Хорунжая Светлана Николаевна	1974	Россия	высшее экономическое	12.05.2009	Начальник Дирекции реализации электроэнергии ценовых зон ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Доли участия в уставном капитале Общества, а также доли принадлежащих обыкновенных акций Общества члены Совета директоров – не имеют.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчетном году не совершались.

Состав Совета директоров ОАО «Саратовэнерго», избранный 26 мая 2010 года годовым Общим собранием акционеров, осуществлял свою деятельность в следующем составе:

Ф.И.О.	Год рождения	Гражданство	Образование	Впервые избран в Совет директоров Общества	Должность
Азовцев Михаил Викторович	1978	Россия	высшее экономическое	07.11.2008	Руководитель департамента слияний и поглощений ЗАО «Комплексные энергетические системы»
Архангельский Савва Юрьевич	1974	Россия	высшее юридическое	26.05.2010	Заместитель Генерального директора по корпоративным и правовым вопросам ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
Заворовский Михаил Игоревич	1971	Россия	высшее экономическое	26.05.2010	Генеральный директор ОАО «Петербургская сбытовая компания»
Зудов Александр Михайлович	1958	Россия	высшее техническое	26.05.2010	Генеральный директор ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»
Лукин Андрей Борисович	1970	Россия	высшее техническое, профессиональный сертификат в области менеджмента	26.05.2010	Первый заместитель Генерального директора ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
Меркулов Александр Владимирович	1970	Россия	высшее техническое, менеджмент	26.05.2010	Заместитель Генерального директора ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
Радаева Алла Сергеевна	1982	Россия	высшее	12.05.2009	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Сойфер Максим Викторович	1969	Россия	высшее техническое, деловое администрирование	12.05.2009	Генеральный директор ОАО «Самараэнерго»
Тихонова Мария Геннадьевна	1980	Россия	высшее	12.05.2009	И.о. директора департамента Министерства энергетики Российской Федерации

Доли участия в уставном капитале Общества, а также доли принадлежащих обыкновенных акций Общества члены Совета директоров – не имеют.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчетном году не совершались.

Действующий состав Совета директоров ОАО «Саратовэнерго», избранный 28 декабря 2010 года внеочередным Общим собранием акционеров:

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Ковальчук Борис Юрьевич, год рождения – 1977, гражданство – Россия, образование – высшее юридическое. Должность – Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; член Совета директоров ОАО «ОГК-1»; член Совета директоров ОАО

15. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

«Интер РАО – УорлиПарсон»; член Совета директоров ОАО «Интер РАО – УорлиПарсон»; член Совета директоров ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»; член Совета директоров ОАО «АТС»; член Совета директоров ОАО «РусГидро»; член Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго»; член Совета директоров ООР «РСПП»; член Совета директоров ООО «РСПП»; член Совета директоров ОАО «Алтайэнергосбыт»; член Совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»; член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ:

Сойфер Максим Викторович, год рождения – 1969, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Генеральный директор ОАО «Самараэнерго».

Впервые избран в Совет директоров Общества 12 мая 2009 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Первый объединенный банк».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Никонов Василий Владиславович, год рождения – 1972, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации.

Впервые избран в Совет директоров Общества 14 июня 2005 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»; член Совета директоров ОАО «ДВУК»; член Совета директоров ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»; член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Алтайэнергосбыт»; член Совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»; член Совета директоров ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»; член Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «РусГидро»; член Комитета по инвестициям при Совете директоров ОАО «ФСК ЕЭС»; Председатель Комитета по инвестициям и стратегии при Совете директоров ОАО «ДВЭУК»; член Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «РАО ЭС Востока»; член Комитета по стратегии при Совете директоров ОАО «Холдинг МРСК»; член Комитета по инвестициям при Совете директоров ЗАО «АПБЭ».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Кириенко Денис Борисович, год рождения – 1978, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Заместитель руководителя Дивизиона «Ритейл» КЭС-Холдинг.

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: не участвует.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Кузнецов Дмитрий Сергеевич, год рождения – 1960, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Директор по безопасности и режиму – руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Баденков Антон Юрьевич, год рождения – 1966, гражданство – Россия, образование – высшее экономическое и финансовое. Должность – Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: ОАО «Мосэнерго».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Алганов Владимир Петрович, год рождения – 1952, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Мосэнерго», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Кравченко Вячеслав Михайлович, год рождения – 1967, гражданство – Россия, образование – высшее. Должность – Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Мосэнерго», Генеральный директор ООО «РН- Энерго», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Станюленайте Янина Эдуардовна, год рождения – 1980, гражданство – Литва, обра-

звание – высшее. Должность – Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро».

Впервые избран в Совет директоров Общества 28 декабря 2010 года.

Участие в органах управления других организаций: член совета директоров ОАО «Объединенная энергосбытовая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0 %

Доли участия в уставном капитале Общества, а также доли принадлежащих обыкновенных

акций Общества члены Совета директоров – не имеют.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в отчетном году не совершались.

Иски к членам Совета директоров, а также к лицу, осуществляющему полномочия единоличного исполнительного органа, связанные с осуществлением ими своих полномочий по управлению Обществом, в отчетном периоде не предъявлялись.

16 Состав Исполнительных органов Общества

Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

Генеральный директор Петров Глеб Леонидович был избран решением Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» со 02 июня 2009 года (протокол №16 от 25 мая 2009 года), год рождения – 1968, гражданство – Россия, образование – высшее профессиональное.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Сделки по приобретению или отчуждению акций ОАО «Саратовэнерго» Генеральным директором не совершались.

Иски к Генеральному директору, связанные с осуществлением им своих полномочий по управлению Обществом, не предъявлялись.

Генеральный директор Малухин Алексей Геннадьевич был избран решением Совета директоров с 31 марта 2010 года (протокол №27 от 17 марта 2010 года), год рождения – 1974, гражданство – Россия, образование – высшее профессиональное.

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Сделки по приобретению или отчуждению акций ОАО «Саратовэнерго» Генеральным директором не совершались.

Иски к Генеральному директору, связанные с осуществлением им своих полномочий по управлению Обществом, не предъявлялись.

Полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров от 31 марта 2010 года (протокол №26 от 02 апреля 2010 года) и Договором №10-215 от 13 апреля 2010 года о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго».

Полное фирменное наименование управляющей организации: Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания», ОГРН 1097746376793, г. Москва.

Генеральный директор Управляющей организации – Кравченко Вячеслав Михайлович, год рождения – 1967, гражданство – Россия, образование – высшее профессиональное.

В настоящее время также является Генеральным директором ООО «РН-Энерго».

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Доля в уставном капитале ОАО «Саратовэнерго» Управляющей организации: 0%

Доля принадлежащих Управляющей организации обыкновенных акций ОАО «Саратовэнерго»: 0%

Сделки по приобретению или отчуждению акций ОАО «Саратовэнерго» Управляющей организацией не совершались.

Иски к Управляющей организации, связанные с осуществлением полномочий по управлению Обществом, не предъявлялись.

17 Критерии определения и размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества в 2010 году

В текущем году вознаграждения и компенсации членам Совета директоров начислялись и выплачивались в соответствии с принятым годовым Общим собранием акционеров Положением. Положение о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций утверждено решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от 12 мая 2009 года (протокол № 25 от 18 мая 2009 года).

1. Настоящее Положение разработано в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Саратовэнерго» (далее – Общество).

2. Вознаграждения и компенсации членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

3. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

4. Выплата вознаграждений.

4.1. За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трехкратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.1. настоящего Положения Председателю (заместителю Председателя) – за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

4.2. Член Совета директоров Общества может отказаться от получения предусмотренного настоящим Положением вознаграждения полностью или в определенной части путем направления соответствующего заявления на имя Генерального директора Общества.

В случае подачи членом Совета директоров Общества указанного в абзаце 1 настоящего пункта заявления, выплата вознаграждения осуществляется только с письменного согласия такого члена Совета директоров Общества.

При наличии письменного согласия члена Совета директоров Общества на получение вознаграждения, соответствующее вознаграждение выплачивается ему в течение семи календарных дней с момента получения согласия.

5. Выплата компенсаций.

5.1. Члену Совета директоров Общества компенсируются фактически понесенные им расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров Общества (проезд, проживание, питание и т.д.) в размерах, указанных в п.5.2. настоящего Положения (за исключением выплаты суточных).

5.2. Членам Совета директоров, в случае направления их в командировку для посещения объектов Общества, встреч с акционерами и инвесторами, участия в общих собраниях акционеров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с выполнением функций члена Совета директоров Общества производится:

- выплата суточных в порядке, установленном для единоличного исполнительного органа Общества, либо единоличного исполнительного органа управляющей организации Общества;

- возмещение расходов по проезду к месту командировки и обратно к месту постоянной работы либо проживания (включая страховой взнос на обязательное личное страхование пассажиров на транспорте, оплату услуг по оформлению проездных документов и т.д.) – в размере фактических расходов, подтвержденных проездными документами, но не выше стоимости проезда;

- железнодорожным транспортом – в вагоне повышенной комфортности бизнес-класса (СВ, С);

- морским и речным транспортом – по тарифам, устанавливаемым перевозчиком, но не выше стоимости проезда в каюте «люкс» с комплексным обслуживанием пассажиров;

- воздушным транспортом – по тарифу бизнес-класса;

- автомобильным транспортом – в автотранспортном средстве общего пользования (кроме такси и аренды автомобиля);

- возмещение расходов по найму жилого

помещения (кроме случая, когда члену Совета директоров предоставляется бесплатное помещение) – в размере фактических расходов, подтвержденных соответствующими документами, но не более трехкратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной Соглашением на день возмещения расходов, с учетом индексации, установленной Соглашением, за каждый день проживания.

5.3. Выплата компенсаций производится Обществом в течение одного календарного дня после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

За 2010 год вознаграждение членам Совета директоров составило – 1 609 008,00 руб. Компенсации членам Совета директоров не выплачивались.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

Вознаграждение Генеральному директору начислялось и выплачивалось в соответствии с трудовым договором.

Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключаемым им с Обществом. Условия трудового договора с Генеральным директором Общества определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора в соответствии с Уставом Общества, включая льготы, гарантии, компенсации и систему материального стимулирования генерального директора.

Вознаграждение управляющей организации в отчетном году начислялось и выплачивалось в соответствии с Договором №10-215 от 13 апреля 2010 года о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Саратовэнерго».

Ежеквартальное вознаграждение Управляющей организации определяется как 4 % от собственной валовой выручки Общества за квартал, без учета НДС. Расчет вознаграждения производится в соответствии с Методикой, изложенной в Приложении №1 к указанному договору. Размер вознаграждения одобрен решением Совета директоров (протокол №26 от 10 марта 2010 года) в рамках одобрения сделки, в совершении которой имелась заинтересованность.

Сумма за услуги по управлению компанией за 2010 год составила – 14 444 904 ,39 руб.

Вознаграждения и компенсации членам ревизионной комиссии начисляются и выплачиваются в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций (новая редакция), утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от 12 мая 2009 года (протокол №25 от 18 мая 2009 года).

Настоящее Положение разработано в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго».

1. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

2. Выплата компенсаций.

2.1. Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

2.2. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.

3. Выплата вознаграждений.

3.1. За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцатикратной минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда, установленной Соглашением на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

3.3. Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества в соответствии с п.3.1 и п. 3.2. настоящего Положения, увеличивается на 50%.

4. Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами Ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества.

5. На отдельные категории лиц, в том числе государственных служащих, являющихся членами Ревизионной комиссии Общества, действие настоящего Положения распространяется с учетом ограничений и требований, установленных действующим законодательством для таких категорий лиц.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

18 Характеристика системы внутреннего контроля Общества

В штатном расписании ОАО «Саратовэнерго» не предусмотрено отдельное структурное подразделение внутреннего аудита. Функции внутреннего контроля в соответствии с Положением о ревизионной комиссии ОАО «Саратовэнерго» выполняет Ревизионная комиссия Общества. Также проведены проверки должностными лицами по указанию руководства Общества.

С 12 мая 2009 года (Протокол №25 от 18 мая 2009 года) и до избрания годовым Общим собранием акционеров 26 мая 2010 года. Ревизионная комиссия осуществляла свои функции в следующем составе:

Фридман Андрей Владимирович	Ведущий эксперт Дирекции внутреннего аудита, заместитель руководителя дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Верхоланцев Вадим Сергеевич	Начальник отдела бюджетирования, начальник отдела бизнес-планирования и отчетности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Нахимова Лариса Юрьевна	Начальник Казначейства ОАО «Саратовэнерго»
Нестеренко Александр Викторович	Главный специалист отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Омельяненко Светлана Вячеславовна	Помощник Генерального директора, главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Действующий состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров 26 мая 2010 года. (протокол №27 от 27 мая 2010 года):

Григорьева Ирина Владиславовна	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Кулябко Евгения Германовна	Руководитель Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Матюнина Людмила Романовна	Начальник контрольно-ревизионного управления ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
Нахимова Лариса Юрьевна	Начальник Казначейства ОАО «Саратовэнерго»
Яшкуль Анна Викторовна	Главный бухгалтер ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»

Членами Ревизионной комиссии Общества, избранными на годовом собрании акционеров, в течение 2010 года проверки не проводились.

На момент составления настоящего Годового отчета проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Саратовэнерго» по итогам 2010 года.

За проверку будет выплачено вознаграждение в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Саратовэнерго» вознаграждений и компенсаций (новая редакция), решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Саратовэнерго» от 12 мая 2009 года (протокол №25 от 18 мая 2009 года).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции настоящего Положения:

<http://www.saratovenergo.ru/investor/inner/>

Сумма вознаграждений членам Ревизионной комиссии, осуществлявшим проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2009 года составила 125 717,00 руб.

19

Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

19.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА

Динамичная и постоянно развивающаяся система управления персоналом является главным средством реализации кадровой политики Общества.

Эффективность реализации приоритетных направлений деятельности Общества, развития и укрепления его технического, финансово-экономического положения в регионе в значительной степени определяется кадровым потенциалом Общества.

Приоритетные принципы кадровой политики в 2010 году остались неизменными:

- рационализация структуры и штатов;
- оптимизация численности персонала;
- формирование и развитие кадрового резерва;
- повышение квалификации персонала;
- мотивация к труду, основными составляющими которой являются профессиональная карьера, морально-материальное стимулирование и социальная защита;
- оптимизация морально-психологического климата, формирование и поддержание корпоративной культуры.

Основными стратегическими задачами работы с персоналом являются:

- количественное и качественное соответствие профессионально-квалификационной структуры персонала структуре должностей и рабочих мест Общества с учетом всего спектра требований, предъявляемых к качеству персонала в энергетической отрасли;
- обеспечение преемственности традиций и корпоративных ценностей Общества при наборе и подготовке специалистов;
- обеспечение достаточного уровня удовлетворенности персонала работой и условиями труда на предприятии.

Только достижение качественного уровня персонала сможет обеспечить конкурентоспособность и стратегическое развитие Общества.

Неотъемлемой частью системы развития персонала является работа с кадровым резервом. Положением о кадровом резерве ОАО «Саратовэнерго» внедряется системный подход и регламентация процесса формирования и развития кадрового резерва. Ежегодный мониторинг состава резервистов, их планомерное обучение увеличивает эффективность планирования трудовых ресурсов Общества.

19.2. ИНФОРМАЦИЯ О ДИНАМИКЕ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА

ЧИСЛЕННЫЙ СОСТАВ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ

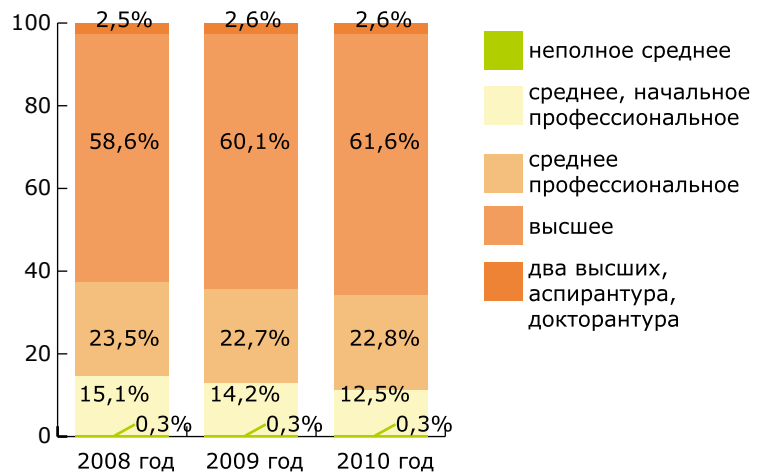
Численность персонала в 2010 году (749 человек) возросла в связи с присоединением

потребителей электроэнергии в клиентской базе ОАО «Саратовэнерго».

Специфика этого процесса потребовала значительного увеличения количества рабочих должностей в штате Общества.

Категории персонала	2008 год	2009 год	2010 год
руководители высшего звена (от заместителей руководителей направлений и выше)	8 (1%)	8 (1%)	9 (1%)
руководители среднего звена (уровень заместителя начальника отдела и начальника отдела)	102 (16%)	96 (16%)	104 (14%)
специалисты	341 (53%)	317 (53%)	356 (48%)
служащие	11 (2%)	6 (1%)	7 (1%)
рабочие	180 (28%)	173 (29%)	273 (36%)
Всего	642 (100%)	600 (100%)	749 (100%)

УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ

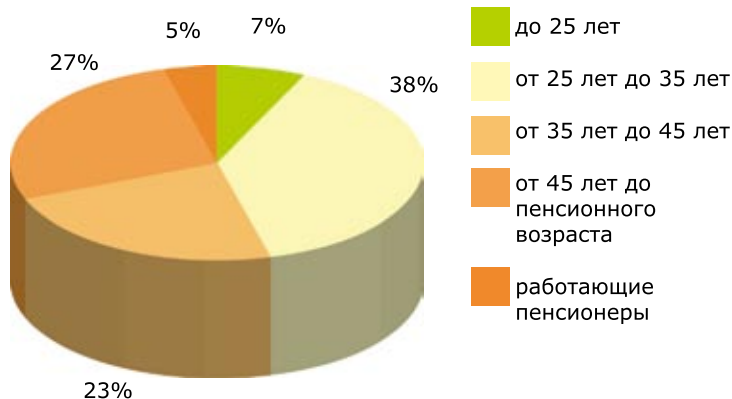


Персонал Общества характеризуется высоким квалификационным уровнем: наибольшую долю в структуре персонала составляют работники, имеющие высшее образование. Также стабильными остаются показатели уровня среднего профессионального образования работников, а также работников, имеющих два высших образования и степень кандидатов наук.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПО ВОЗРАСТУ

Показатели распределения по возрасту находятся в незначительных отклонениях и отражают заинтересованность молодых специалистов работать в Обществе.

Возраст	2008 год	2009 год	2010 год
до 25 лет	56 (9%)	37 (6%)	54 (7%)
от 25 лет до 35 лет	204 (31%)	201 (33%)	286 (39%)
от 35 лет до 45 лет	146 (23%)	148 (25%)	174 (23%)
от 45 лет до пенсионного возраста	193 (30%)	186 (31%)	202 (27%)
работающие пенсионеры	43 (7%)	28 (5%)	33 (4%)
Всего	642 (100%)	600 (100%)	749 (100%)



За последние годы группа работников в возрасте от 25 лет до 35 лет остается самой многочисленной. В 2010 году произошло дополнительное увеличение доли работников этой возрастной категории.

ОАО «Саратовэнерго» строит работу по профессиональной адаптации, повышению квалификации, обеспечению карьерного роста для молодежи.

ДАННЫЕ ПО ДВИЖЕНИЮ ПЕРСОНАЛА

Движение персонала за отчетный период характеризует процесс обновления коллектива, одновременно отвечающий потребностям Общества, выполнению стоящих перед ним целей и задач, связанных с увеличением числа потребителей электроэнергии.



19.3. ИНФОРМАЦИЯ О ПОДГОТОВКЕ РЕЗЕРВА, ОБУЧЕНИИ И ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ КАДРОВ

Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала Общества в отчетном году осуществлялась в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденными приказом Минтопэнерго РФ от 19 февраля 2000 года №49, планом повышения квали-

фикации руководителей и специалистов ОАО «Саратовэнерго» на 2010 год.

Основными задачами организации обучения персонала Общества являются:

- удовлетворение потребности в непрерывном краткосрочном обучении по актуальной тематике руководителей и специалистов отделений в соответствии с изменяющимся законодательством;
- минимизация отрыва руководителей отделений от производства при организации обязательного обучения без ущерба качеству обучения;
- увеличение темпа доведения до отдаленных отделений методик работы на современном рынке электроэнергетики;
- передача опыта работы с новыми информационными системами работникам отделений.

Целью обучения является приведение уровня квалификации работников в соответствие с изменяющимися производственными и социальными условиями, формирование высокого профессионализма.

В 2010 году прошли обучение работники по следующим направлениям:

- совершенствование управления обществом,
- правовое обеспечение Общества,
- экономические вопросы деятельности Общества,
- бухгалтерский учет и налогообложение,
- производственные вопросы,
- информационные технологии.

Затраты на обучение в 2010 году составили 2 432,7 тыс. руб.

Всего обучено 486 человек, из них обучались:

- руководители разных уровней – 78 человек;
- специалисты – 240 человек;
- производственно-технический персонал – 168 человек.

Договорные отношения поддерживаются с ФГОУДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации», ООО «Персонал-профи» (г.Саратов), ООО «Спас-Сервис» (г.Саратов), НОУ «Центр подготовки кадров Мосэнерго» (Москва), Учебным центром «Промэнергобезопасность» (г.Саратов).

19.4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СОЦИАЛЬНЫМ ЛЬГОТАМ И ГАРАНТИЯМ, СВОЕВРЕМЕННОЙ ВЫПЛАТЕ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ РАБОТНИКАМ ОБЩЕСТВА

Мотивация персонала является крайне важным средством для успешной реализации целей и задач Общества. Система материального стимулирования персонала в Обществе дифференцирована и направлена на увеличение заинтересованности работников в получении прибыли.

Система мотивации персонала в Обществе включает в себя оплату труда по должностным окладам, надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера, ежемесячное премирование за основные результаты финансово-хозяйственной деятельности и выплату вознаграждения по итогам работы за год.

Система материального стимулирования Высших менеджеров Общества находится в зависимости от результатов выполнения квартальных и годовых КПЭ и определена Положением о материальном стимулировании Высших менеджеров.

Управление мотивацией в Обществе направлено на привлечение лучших специалистов на рынке труда и удержания в Обществе квалифицированных кадров.

В Обществе осуществляется негосударственное пенсионное обеспечение работников по корпоративному плану в соответствии с утвержденной на Совете директоров Общества Программой негосударственного пенсионного обеспечения работников.

В 2010 году договоры, заключенные с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики (Поволжский региональный филиал) № 01/99/Ю от 01 сентября 2006 года и № 01П/024 от 01 сентября 2006 года, расторгнуты. Заключен договор с Негосударственным пенсионным фондом ГАЗФОНД № Ю16-217/2-10 от 04 июня 2010 года. Средства НПО переведены из НПФ Электроэнергетики в НПФ ГАЗФОНД. Расходы Общества на НПО работников составили в 2010 году 2 022,12 тыс. руб.

В Обществе осуществляется также добровольное медицинское страхование работников.

Добровольное медицинское страхование ОАО «Саратовэнерго» осуществлялось в соответствии с договором № РМ2-54837306/В16-32-11 от 12 сентября 2006 года с ОАО СК «РОСНО» по 30 сентября 2010 года. С 01 октября 2010 года заключен договор с ОАО «СОГАЗ» № 0710LM/SL/00033/0003 от 01 октября 2010 года. На осуществление добровольного медицинского страхования работников затрачено в 2010 году 4 962,54 тыс. руб.

Среднесписочная численность персонала ОАО «Саратовэнерго» за 2010 год составила 637 человек.

Средняя заработная плата работников списочного состава ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году составила 30 327 рублей.

График роста средней заработной платы по категориям персонала за период 2008-2010 гг. представлен на диаграмме.

Заработная плата персоналу ОАО «Саратовэнерго» в течение 2010 года выплачивалась своевременно, задолженность по состоянию на 1 января 2011 года отсутствует.

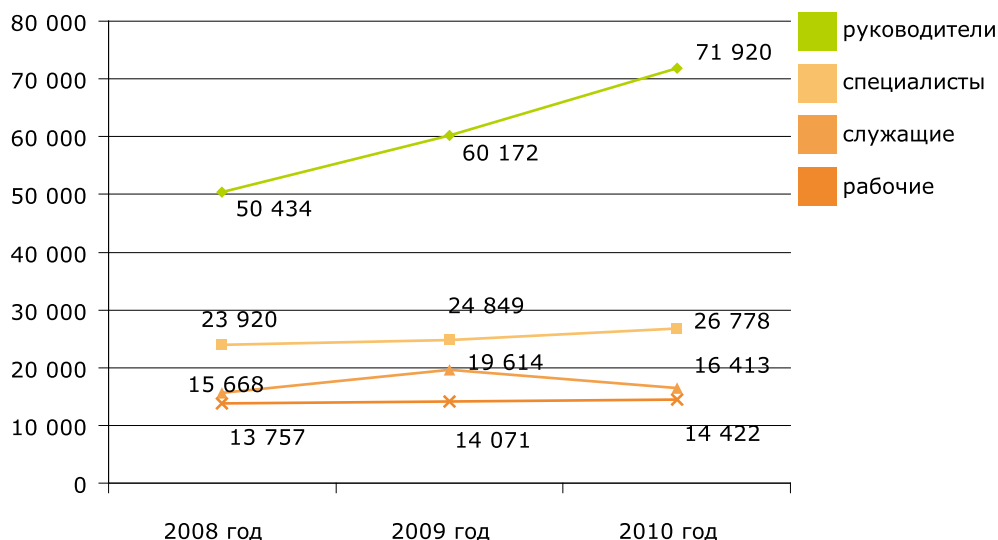
В 2010 году работникам и неработающим пенсионерам Общества представлено социальных льгот и компенсаций на общую сумму 2 222,5 тыс. руб, в том числе:

- оплата путевок на санаторно-курортное лечение и в пансионаты – 644,5 тыс. руб.
- оплата дополнительных отпусков социального характера – 129,2 тыс. руб.;
- компенсация оплаты за электрическую и тепловую энергию неработающим пенсионерам – 179,1 тыс. руб.;
- материальная помощь – 499,6 тыс. руб.;
- единовременные поощрения к праздничным и юбилейным датам – 770,1 тыс. руб.

19.5. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Взаимодействие с профсоюзом проводится в рамках социального партнерства, в соответствии с Коллективным договором и дополнительными соглашениями по улучшению условий труда.

Информация о средней заработной плате по категориям персонала ОАО «Саратовэнерго» за 2008-2010 гг.



20 Охрана труда

В ОАО «Саратовэнерго» большое значение придается охране труда. В течение отчетного периода Общество уделяло внимание работе по охране труда и технике безопасности работников, прохождению первичного и периодического медицинских освидетельствований, профилактике травматизма и улучшению условий труда.

Выделенные денежные средства в 2010 году были израсходованы по следующим направлениям:

- на охрану труда – 3 450,9 тыс. руб.;
- на обеспечение работников спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты – 362,1 тыс. руб.

В 2010 году в Обществе была проведена аттестация 761 рабочих места (100%) по условиям труда и производственному контролю за соблюдением санитарных правил.

В каждом структурном подразделении и на рабочем месте условия труда соответствуют требованиям нормативных актов, а также обеспечивают соблюдение прав работников гарантированных законодательством об охране труда. Весь персонал на 100% обеспечен необходимой спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты.

С целью повышения компетенции сотрудников в вопросах охраны труда, в течение года компания провела следующие мероприятия:

- инструктажи: вводные – для 222 человек, первичные – для 222 человек, повторные по графику (ежемесячно), внеочередные – при нарушениях и обзорах травматизма;

- проверку знаний в Центральной постоянно действующей комиссии и постоянно действующих комиссиях отделений – 495 человек, в том числе, внеочередные – 89 человек;
- 12 Дней охраны труда, из них четыре Единых дня охраны труда, при этом выявлено 1048 отступлений от норм и правил ПТБ, ППБ, ПТЭ, ПОРП. К концу года устранено 1034 отступлений, для 14 – не подошел срок исполнения;
- обучение в ООО «Спас-Сервис» персонала структурных подразделений в количестве 40 человек по теме «Пожарно-технический минимум»;
- обучение в Частном Образовательном Учреждении Дополнительного Профессионального Образования (ЧОУ ДПО) «Учебный центр «Промбезопасность» по программе подготовки электротехнического персонала в количестве 89 человек на 3 группу по электробезопасности и обучение оказанию первой помощи.

В Обществе действует совместный комитет по охране труда из представителей администрации и профсоюзного комитета.

В отчетном периоде случаев травматизма, профессиональной заболеваемости чрезвычайных ситуаций, возгораний в Обществе не выявлено.

21

Охрана окружающей среды

21.1. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ И ДОСТИЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА В СФЕРЕ ПРИРОДООХРАННОЙ ПОЛИТИКИ

- учет образования и размещения отходов;
- размещение образующихся отходов на объектах соответствующих требованиям экологической безопасности;
- утилизация отходов в соответствии с требованиями экологической безопасности.

ОАО «Саратовэнерго» ежеквартально исполняет мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды, согласно «Проекту нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ОАО «Саратовэнерго».

21.2. ПРИМЕНЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И РЕШЕНИЙ

Производственная деятельность ОАО «Саратовэнерго» носит сугубо административный характер, производством какой-либо продукции компания не занимается.

Большая часть отходов, образующихся на предприятии, не содержит загрязняющих веществ, способных оказывать отрицательное воздействие на окружающую систему и человека.

Образующиеся на предприятии отходы требуют для своей переработки специальных технологических процессов, не соответствующих профилю предприятия. Внедрение этих процессов в Обществе технически и экономически нецелесообразно. Отходы периодически вывозятся на полигоны, сдаются на переработку, утилизацию и обезвреживание специализированным организациям.

21.3. ПРОЕКТЫ И ЗАТРАТЫ В ОБЛАСТИ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Деятельность в области охраны окружающей среды регламентирована «Проектом

нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для ОАО «Саратовэнерго», учитывающим специфику производственной деятельности Общества.

Проектом определены способы и порядок выполнения операций, обеспечивающих требования экологической безопасности и техники безопасности, рассчитаны «Лимиты размещения отходов», разработаны «Мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды».

Отходы, образовавшиеся в ОАО «Саратовэнерго» в 2010 году

№ п/п	Класс отходов	Количество, т.
1	I класс опасности	0
2	II класс опасности	0
3	III класс опасности – обтирочный материал, песок загрязненный	0,127
4	IV класс опасности – мусор от бытовых помещений, текстиль, обувь	43,760
5	V классу опасности – электрические лампы накаливания	0,036
Всего		43,923

Из образовавшихся отходов производства и потребления на объекты конечного размещения вывезено 43,25 тонны отходов, передано на использование 0,67 тонн.

В Федеральный бюджет было перечислено 62,24 тыс. руб. за негативное воздействие на окружающую среду.

22 Сведения о крупных сделках, совершенных Обществом в отчетном году

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных Обществах» крупными сделками, в 2010 году не заключались.

23 Сведения о сделках с заинтересованностью, совершенных Обществом в отчетном году

Информация о сделках, совершенных Обществом в 2010 году и признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных решениями Совета директоров Общества, приводится в Приложении №1.

24 Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ от 28 ноября 2001 года и рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ от 4 апреля 2002 года № 421/р «О рекомендациях к применению Кодекса корпоративного поведения» и Распоряжением ФКЦБ от 30.04.2003 г. № 03-849/р, приведены в Приложении №2 к настоящему годовому отчету.

25

Информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»

Место нахождения: РФ, 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 124

Почтовый адрес: РФ, 410028, г. Саратов, ул. Чернышевского, 124

Телефон: (845-2) 57-35-73,

Факс: (845-2) 27-14-38

Адрес электронной почты:

office@sarenergo.ru

Адрес Общества в сети Internet:

<http://www.saratovenergo.ru>

Контактное лицо: Начальник отдела корпоративной работы – Дичков Юрий Иванович.

Телефон (845-2) 57-34-62, 57-34-63

Адрес электронной почты:

dichkov@sarenergo.ru

Пресс-служба:

Телефон: (845-2) 57-33-88

Адрес электронной почты:

press@sarenergo.ru

СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ РЕКВИЗИТАХ ОБЩЕСТВА

Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации Саратовское отделение № 8622 Сбербанка России Открытое акционерное общество с ограниченной ответственностью в г. Саратове

Сокращенное наименование: Саратовское отделение № 8622 Сбербанка России ОАО

Место нахождения: 410000, г. Саратов, ул. Вавилова, д.1/7

ИНН/КПП 707083893/644702001

Платежные реквизиты: БИК 046311649, к/с 30101810500000000649 в ГУ ЦБ РФ

Банка России по Саратовской области, р/с 40702810356000000908

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Общество с ограниченной ответственностью «Аудит Санкт -Петербург»

Аудитор осуществлял проверку финансово-хозяйственной деятельности за 2010г.

Место нахождения аудиторской организации: Россия, 191144, г. Санкт -Петербург, ул. Старорусская, д.12, ИНН: 7802120351 ОГРН: 1027801567958

Телефон: (812) 74-65-03; (812) 274-6508; (812) 274-6562

Факс: (812) 274-6508; (812) 274-6562

Адрес электронной почты:

mail@audit-spb.spb.ru

Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, аудитор является членом саморегулируемой организации аудиторов – СРО НП «Аудиторская Палата России» (место нахождения: 105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический проезд, д.3/9 стр. 3)

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях): аудитор является членом Аудиторской палаты г. Санкт-Петербурга и Торгово-промышленной палаты г. Санкт-Петербурга.

СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»

Место нахождения: РФ, г. Москва, Орликов пер., д.3, корп.В

Почтовый адрес: РФ, 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр. 8

Номер телефона и факса: Тел. (495) 221-13-33, Факс (095) 221-1383

Адрес электронной почты: nd@mcd.ru

Данные о лицензии реестродержателя:

Номер: 10-000-1-00255

Дата выдачи: 13.09.2002 г.

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по ценным бумагам

Саратовский региональный филиал ОАО «Центральный Московский Депозитарий».

Место нахождения: 410004, г. Саратов, ул. Чернышевского, д.60/62А, 3 этаж.

Тел. /Факс: (845-2) 57-28-94, 57-28-95.

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

Сделки, совершенные Обществом в 2010 году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные решениями Совета директоров Общества

№ п/п	Предмет сделки и ее существенные условия	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер и дата протокола совета директоров, на котором принято решение об одобрении сделки
1.	<p>Предмет соглашения: Сторона-1 обязуется стать поручителем Стороны-2 и заключить Договор поручительства, в соответствии с которым Сторона-1 будет нести солидарную ответственность со Стороной-2 за исполнение обязательств Стороны-2 перед Кредитором по Соглашению о кредитовании.</p> <p>Срок договора поручительства: не более 12 (Двенадцать) месяцев.</p> <p><i>Сделка не совершена. Кредиты под поручительство Обществом не привлекались.</i></p>	<p>Сторона 1 – ОАО «Петербургская сбытовая компания».</p> <p>Сторона 2 – ОАО «Саратовэнерго».</p>	<p>Энергетические системы Востока»- акционер ОАО «Саратовэнерго» владеющий более чем 20 % голосующих акций Общества, и ОАО «Петербургская сбытовая компания-сторона сделки. Член совета директоров ОАО «Саратовэнерго», которая является членом Совета директоров ОАО «Петербургская сбытовая компания» (стороны сделки)</p>	<p>Расчеты по соглашению: за выполнение обязательств Сторона-2 обязуется выплатить Стороне-1 вознаграждение в размере 0,1 процента от суммы поручительства. Определить, что размер вознаграждения по соглашению, указанному в п.1. настоящего решения, составит не более 100 000 (сто тысяч) рублей.</p>	<p>№ 23 от 09.02.2011г.</p>
2.	<p>Предмет договора: Общество передает, а Управляющая организация принимает на себя и осуществляет закрепленные Уставом Общества, иными локальными документами Общества и действующим законодательством РФ полномочия единоличного исполнительного органа Общества (Генерального директора).</p> <p>Срок действия договора: С момента вступления договора в силу по 31.12.2010. В случае, если ни одна из Сторон не уведомит в письменной форме другую Сторону, не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты истечения срока действия договора,</p>	<p>ОАО «Саратовэнерго»- Общество, ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»- Управляющая организация.</p>	<p>ОАО «РАО Энергетические системы Востока»- акционер ОАО «Саратовэнерго» владеющий более чем 20 % голосующих акций Общества, акционер владеющий более чем 20 % голосующих акций ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»- владеет более 20 % акций юридических лиц, являющихся сторонами в сделке</p>	<p>Цена договора: Ежеквартальное вознаграждение Управляющей организации определяется как 4 % от собственной валовой выручки Общества за квартал, без учета НДС. Под собственной валовой выручкой понимается сумма произведенной плановой сбытовой надбавки по каждой группе потребителей Общества, утвержденной регулирующим органом на текущий год, и планового объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) на квартал по соответствующей</p>	<p>№ 26 от 10.03.2010</p>

№ п/п	Предмет сделки и ее существенные условия	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер и дата протокола совета директоров, на котором принято решение об одобрении сделки
	<p>об отсутствии намерения продлить срок его действия, договор автоматически продлевает свое действие и считается пролонгированным на последующий календарный год на аналогичных условиях.</p>			<p>группе потребителей, исходя из сводного прогнозного баланса, утвержденного ФСТ РФ на текущий год. Расчет вознаграждения необходимо производить в соответствии с Методикой, изложенной в Приложении № 1 к договору.</p>	
3.	<p>Предмет договора: Открытие Банком Клиенту банковского (расчетного) счета в валюте Российской Федерации (далее – Счет) и осуществление расчетного и кассового обслуживания Клиента в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Банка России, условиями Договора и тарифами Банка (далее – Тарифы), с которыми Клиент ознакомлен и согласен.</p> <p>Порядок открытия и ведения счета: Банк открывает Счет Клиенту на основании договора банковского счета в валюте Российской Федерации и при условии предоставления Клиентом всех документов, требуемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Банка России и перечнем Банка. Банк осуществляет следующие операции по Счету: – безналичные расчеты, – прием и выдача наличных денежных средств.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты его заключения. Договор заключен на неопределенный срок.</p>	<p>Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) – Банк, ОАО «Саратовэнерго» – Клиент.</p>	<p>Селезнев К.Г.– аффилированное лицо лица, имеющего право давать ОАО «Саратовэнерго» обязательные для него указания – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», член Совета директоров ОАО «Газпромбанк», занимает должности в органах управления юридических лиц, являющихся сторонами в сделке</p>	<p>Стоимость услуги Банка за открытие банковского (расчетного) счета в валюте Российской Федерации составляет 1(одна) тысяча рублей 00 копеек (НДС не взимается). Стоимость иных услуг ГПБ (ОАО) по договору банковского счета в валюте Российской Федерации соответствует тарифам, утвержденным ГПБ (ОАО). Согласно условиям договора банковского счета в валюте Российской Федерации предусмотрено право Банка на одностороннее изменение тарифов.</p>	<p>№ 39 от 28.12.2010г.</p>

№ п/п	Предмет сделки и ее существенные условия	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер и дата протокола совета директоров, на котором принято решение об одобрении сделки
4.	<p>Предмет договора: Банк предоставляет Компании и Обществу услуги, связанные с использованием системы обмена электронными документами (Система «Клиент-Банк») при осуществлении операций по счетам Общества в рублях и иностранной валюте, открытым в Банке на момент заключения Соглашения. Для реализации услуг, связанных с использованием системы обмена электронными документами (Система «Клиент-Банк») при осуществлении операций по счетам Общества, Банк предоставляет Обществу комплекс программного обеспечения (включая клиентскую часть подсистемы «Клиент-Банк» системы «ДБО – BS-Client») автоматизированного рабочего места Общества в составе инсталляционного пакета.</p> <p>Порядок открытия и ведения счета: Для реализации услуг, связанных с использованием системы обмена электронными документами (Система «Клиент-Банк») при осуществлении операций по счетам Общества, Банк предоставляет Обществу комплекс программного обеспечения (включая клиентскую часть подсистемы «Клиент-Банк» системы «ДБО – BS-Client») автоматизированного рабочего места Общества в составе инсталляционного пакета.</p> <p>Срок действия договора: Соглашение вступает в силу: – в части подключения Общества к Системе «Клиент-Банк» – с даты подписания настоящего Соглашения. – в части обмена электронными документами с использованием Системы «Клиент-Банк» – с даты, указанной в акте готовности Общества к работе в Системе «Клиент-Банк». Соглашение заключено на неопределенный срок.</p>	<p>«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) – Банк, ОАО «Саратовэнерго» – Общество, ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» – Компания .</p>	<p>Селезнев К.Г. – аффилированное лицо лица, имеющего право давать ОАО «Саратовэнерго» обязательные для него указания – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», член Совета директоров ОАО «Газпромбанк», занимает должности в органах управления юридических лиц, являющихся сторонами в сделке</p>	<p>Стоимость услуг составляет: -Предоставление программного обеспечения системы «Клиент-Банк»-1500 рублей (НДС не взимается); -Предоставление дополнительного программного обеспечения к программному обеспечению АРМ «Клиента» системы «Клиент-Банк» (программное обеспечение клиентской части системы «ДБО – BS-Clients» -3500 рублей (НДС не взимается); -стоимость услуг за обслуживание Системы «Клиент-Банк» – 900 (Девятьсот) рублей в месяц (НДС не взимается).</p>	<p>№3 9 от 28.12.2010г.</p>

№ п/п	Предмет сделки и ее существенные условия	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер и дата протокола совета директоров, на котором принято решение об одобрении сделки
5.	<p>Предмет договора: Соглашение определяет порядок и условия перераспределения денежных средств по Банковским счетам Клиента, т.е. перечисления денежных средств с Основного счета Клиента на Компенсационный счет Клиента, выполняемого на основании платежных поручений, оформленных Банком по поручению Клиента.</p> <p>Порядок и условия обслуживания в рамках Соглашения: Перечисление денежных средств с Основного счета на Компенсационный Счет Клиента, выполняемое на основании платежных поручений, оформленных Банком по поручению Клиента. Банк осуществляет перераспределение денежных средств по Банковским счетам Клиента при условии: – наличия письменного сообщения от Головного предприятия группы компании о включении Клиента в перечень юридических лиц, входящих Селезнев К.Г.– аффилированное лицо лица, имеющего право давать ОАО «Саратовэнерго» обязательные для него указания – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», член Совета директоров ОАО «Газпромбанк», занимает должности в органах управления юридических лиц, являющихся сторонами в сделках группы компании ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».</p> <p>–представления Клиентом в Банк Доверенности, оформленной в соответствии с действующим законодательством и условиями настоящего Соглашения.</p> <p>Срок действия договора: Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Соглашение заключено на неопределенный срок.</p>	«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)– Банк, ОАО «Саратовэнерго»– Клиент.	Селезнев К.Г.– аффилированное лицо лица, имеющего право давать ОАО «Саратовэнерго» обязательные для него указания – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», член Совета директоров ОАО «Газпромбанк», занимает должности в органах управления юридических лиц, являющихся сторонами в сделке	Определить комиссионное вознаграждение Банка за перераспределение средств по банковским счетам по Соглашению о перераспределении денежных средств по банковским счетам, заключаемому между ОАО «Саратовэнерго» и «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), в размере 500 (Пятьсот) рублей в месяц.	№ 39 от 28.12.2010г.

№ п/п	Предмет сделки и ее существенные условия	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер и дата протокола совета директоров, на котором принято решение об одобрении сделки
6.	<p>Предмет договора: Раскрывающая сторона передает Принимающей стороне во временное пользование Конфиденциальную информацию, а Принимающая сторона принимает, обеспечивает сохранность, неразглашение Конфиденциальной информации и использует ее исключительно в целях организации расчетно-кассового обслуживания.</p> <p>Срок действия договора: Соглашение вступает в силу с даты подписания его обеими Сторонами и действует 1 (один) год. Срок действия Соглашения может быть пролонгирован.</p>	<p>Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) – Принимающая сторона, ОАО «Саратовэнерго» – Раскрывающая сторона.</p>	<p>Селезнев К.Г. – аффилированное лицо, имеющего право давать ОАО «Саратовэнерго» обязательные для него указания – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», член Совета директоров ОАО «Газпромбанк», занимает должности в органах управления юридических лиц, являющихся сторонами в сделке</p>	<p>Определить, что соглашение о конфиденциальности между ОАО «Саратовэнерго» и «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) является безвозмездной сделкой.</p>	<p>№ 39 от 28.12.2010г.</p>
7.	<p>Предмет договора: Открытие Банком Клиенту банковского (компенсационного) счета в валюте Российской Федерации и осуществление расчетного обслуживания Клиента в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормативными документами Банка России, условиями Договора и тарифами Банка (далее – Тарифы), с которыми Клиент ознакомлен и согласен.</p> <p>Порядок открытия и ведения счета: Банк открывает Счет Клиенту на основании Договора и документов, требуемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, нормативными документами Банка России и перечнем Банка. Банк производит следующие операции по Счету: - безналичное зачисление денежных средств на Счет с банковского (расчетного) счета Клиента, открытого в Банке, на основании платежных поручений Банка, составленных по поручению Клиента; - безналичное списание денежных средств со Счета.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты его заключения. Договор заключен на неопределенный срок.</p>	<p>«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) – Банк, ОАО «Саратовэнерго» – Клиент.</p>	<p>Селезнев К.Г. – аффилированное лицо, имеющего право давать ОАО «Саратовэнерго» обязательные для него указания – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», член Совета директоров ОАО «Газпромбанк», занимает должности в органах управления юридических лиц, являющихся сторонами в сделке</p>	<p>Определить стоимость услуг по договору банковского счета в валюте Российской Федерации, заключаемому между ОАО «Саратовэнерго» и «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за открытие банковского (расчетного) счета в валюте Российской Федерации в размере 1 (одна тысяча) рублей 00 копеек (НДС не взимается). Определить стоимость иных услуг «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) по договору банковского счета в валюте Российской Федерации в соответствии с тарифами, утвержденными «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), согласно Приложению 1. Совет директоров принимает к сведению, что согласно условиям договора банковского счета в валюте Российской Федерации предусмотрено право Банка на одностороннее изменение тарифов.</p>	

№ п/п	Предмет сделки и ее существенные условия	Наименование сторон	Заинтересованные лица	Цена	Номер и дата протокола совета директоров, на котором принято решение об одобрении сделки
8.	<p>Предмет договора: БАНК открывает КЛИЕНТУ расчетный счет в валюте Российской Федерации (далее по тексту «Счет») и осуществляет расчетно-кассовое обслуживание КЛИЕНТА в соответствии с законодательством Российской Федерации (РФ), нормативными актами Центрального банка Российской Федерации (ЦБР), нормативными актами БАНКА и условиями Договора. КЛИЕНТ хранит свои денежные средства на Счете в БАНКЕ и распоряжается ими в порядке, установленном действующим законодательством и Договором.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует неопределенный срок до момента его прекращения в порядке, предусмотренном законодательством и/или Договором.</p>	<p>Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ» – «БАНК», ОАО «Саратовэнерго» – «КЛИЕНТ».</p>	<p>Ковальчук Б.Ю. – Аффилированное лицо имеющего право давать ОАО «Саратовэнерго» обязательные для него указания – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – сын. Ковальчука Ю.В, владеющего более 20% акций ОАО «Акционерный Банк Россия», и являющимся Председателем Совета директоров ОАО «Акционерный Банк Россия» – Ю.В владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной, в сделке; Оба занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке</p>	<p>Стоимость услуги БАНКА за открытие банковского (расчетного) счета в валюте Российской Федерации составляет 1 500 рублей 00 копеек (НДС не взимается). Ежемесячное ведение счета – 1700 – 1900 рублей (НДС не взимается); Установка и подключение системы «Банк-Клиент» -750 рублей (НДС не взимается); Регистрация устройства генерации ЭЦП в системе «Банк-Клиент» – 1500 рублей (НДС не взимается); Стоимость иных услуг ОАО «АБ «РОССИЯ» по договору банковского счета в рублях соответствует тарифам, утвержденным ОАО «АБ «РОССИЯ». Согласно условиям договора банковского счета в рублях предусмотрено право Банка на одностороннее изменение тарифов.</p>	

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения, утвержденного Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 4 апреля 2002 года N 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения»

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения, независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Не соблюдается	ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава п.п.11.5. устанавливают срок не менее 20 дней, а при содержании повестки о реорганизации общества не менее 30 дней.
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания – до даты окончания приема бюллетеней для голосования.	Соблюдается	В соответствии со ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах» список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании Акционером предоставляется Обществом по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов.
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет.	Соблюдается	Акционеры имеют возможность в соответствии со ст. 11 п.п.11.7. Устава Общества и ст.2. п.2.3 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации ознакомиться с такими материалами. Порядок ознакомления определяется решением Совета директоров.
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточно выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав.	Соблюдается	Общество самостоятельно запрашивает подтверждение прав акционеров на акции
5.	Наличие в уставе или во внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора общества.	Соблюдается частично	Указанные лица обычно присутствуют на Общих собраниях акционеров. В Уставе Общества отсутствует положение, предусматривающее обязательность их присутствия, однако, п.п.5.2. ст. 5 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации предполагает присутствие членов совета директоров для осуществления функций председательствующего на Общем собрании.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества.	Не соблюдается	В Уставе Общества и во внутренних документах отсутствует данное положение.
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров.	Соблюдается	Процедура регистрации определена ст.3 п.3.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации.
Совет директоров			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Соблюдается	Согласно п. 15.1. статьи 15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров входит «утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества.
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Не соблюдается	Внутренний документ, регламентирующий процедуры управления рисками в акционерном обществе, отсутствует.
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров.	Неприменимо	Согласно п. 15.1. ст.15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров (а не Общего собрания акционеров) входит «избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним».
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей структурных подразделений акционерного общества.	Не соблюдается	Устав Общества не содержит специального права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждений исполнительного органа, руководителей структурных подразделений Общества.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления.	Соблюдается	Согласно п. 20.6. ст. 20 Устава Общества «условия трудового договора с Генеральным директором Общества, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора».
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются.	Не соблюдается	Как правило, на заседании Совета директоров определяется лицо, уполномоченное Советом директоров на подписание договора с Генеральным директором или Управляющей организацией.
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.	Соблюдается	4 из 9 членов Совета директоров Общества являются независимыми директорами, в соответствии с требованиями Кодекса Корпоративного поведения.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием.	Соблюдается	Согласно п. 10.8. статьи 10 Устава Общества «Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу «одна голосующая акция – один голос», за исключением кумулятивного голосования по вопросу об избрании членов Совета директоров Общества».
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта.	Не соблюдается	Внутренние документы Общества не содержат специальной обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, указанных в рекомендации.
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами.	Не соблюдается	Внутренние документы Общества не содержат специальной обязанности членов совета директоров совершать действия, указанные в рекомендации.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель.	Не соблюдается	Согласно п. 5.1. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров: «Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал, если иное не установлено настоящим Положением».
21.	Проведение заседаний совета директоров общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.	Соблюдается	В отчетном периоде было проведено 17 заседаний Совета директоров, как правило, промежуток между заседаниями составлял менее шести недель.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров.	Соблюдается	Статья 18 Устава Общества, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.	Соблюдается	Согласно п. 15.1. статьи 15 Устава Общества в компетенцию Совета директоров Общества входит «предварительное одобрение решений о совершении Обществом: а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки; б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества. в) принятие решений о заключении сделок, предмет которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки».
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членом совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации.	Соблюдается частично	Согласно п. 3.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров «Член Совета директоров может письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции Совета директоров, как непосредственно у Генерального директора Общества (иного лица, выполняющего функции единоличного исполнительного органа Общества), так и через Секретаря Совета директоров». Согласно п. 3.3. указанного Положения «Документы и информация Общества должны быть предоставлены члену Совета директоров не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента поступления соответствующего запроса».
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по стратегическому планированию не создан, функции на другой комитет Совета директоров не возложены.
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества.	Не соблюдается	В настоящее время в Обществе нет комитета Совета директоров, который рекомендует Совету директоров аудитора и взаимодействует с ним, и ревизионной комиссией Общества. Уставом (статья 19) предусмотрена возможность создания такого комитета.
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.	Неприменимо	Комитет по аудиту в Обществе не создан.
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором.	Неприменимо	Комитет по аудиту в Обществе не создан.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации.	Не соблюдается	Внутренние документы Общества не содержат специального права членов комитета, указанного в рекомендации.
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения.	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не создан. Уставом (статья 19) предусмотрена возможность создания такого комитета.
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.	Неприменимо	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан.
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества.	Неприменимо	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан.
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по рискам не создан. Функции на другой комитет не возложены. Уставом (статья 19) предусмотрена возможность создания такого комитета.
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям).	Не соблюдается	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов не создан. Функции на другой комитет не возложены. Уставом (статья 19) предусмотрена возможность создания такого комитета.
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Неприменимо	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.	Неприменимо	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан.
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров.	Не соблюдается	Устав Общества (п. 19.3 статьи 19) предусматривает, что регламент деятельности, порядок формирования, компетенция и срок полномочий комитетов Совета директоров определяются отдельными решениями Совета директоров.
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров.	Не соблюдается	Устав Общества не содержит специальный порядок определения кворума совета директоров, указанный в рекомендации.
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества.	Не соблюдается	Уставом Общества наличие коллегиального исполнительного органа (правления) не предусмотрено.
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества.	Неприменимо	Отсутствует Правление.
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества.	Частично соблюдается	Фактически все операции, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана Общества, рассматриваются Советом директоров Общества.
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако, Устав и внутренние документы Общества не содержат положений, которые бы устанавливали ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим-соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества .	Соблюдается	Рекомендация соблюдается, однако, Устав и внутренние документы Общества не содержат положений, которые бы устанавливали ограничения для лиц, входящих в состав исполнительных органов
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества не содержатся указанные рекомендации.
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздержаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта-обязанности информировать об этом совет директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует формулировка данных обязанностей.
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества не содержатся критерии отбора управляющей организации (управляющего).
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров.	Не соблюдается	Единоличный исполнительный орган -Управляющая организация-представляет на утверждение Совета директоров ежеквартальные отчеты.
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной информации.	Соблюдается	
Секретарь Общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества.	Не соблюдается	Секретарь общества, задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров, не избирался и не назначался.
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества.	Не соблюдается	Данные требования Уставом и внутренними документами не определены.
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества.	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены.
Существенные корпоративные события			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.	Соблюдается	Одобрение крупных сделок определяется требованием п.п.15.1.24. ст.15 Устава Общества.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.	Соблюдается	Независимый оценщик всегда привлекается для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки в соответствии с гл. 10 ФЗ «Об акционерных обществах» и п.п.15.1.24, 15.1.42. ст.15 Устава.
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом).	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данный запрет
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения.	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное требование.
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные ценные акции) при поглощении.	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное требование.
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации .	Соблюдается	Независимый оценщик привлекается для оценки рыночной стоимости акций имущества, являющегося предметом крупной сделки в соответствии со ст.75. ФЗ «Об акционерных обществах» и п.п. 15.1.42. ст. 15 Устава.
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике).	Соблюдается	Решением Совета директоров от 20.10.2006г. Протокол №6 утверждено «Положение об информационной политике ОАО «Саратовэнерго».
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества.	Не соблюдается	Во внутренних документах отсутствует данное требование.
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров .	Соблюдается	Перечень информации (материалов) для предоставления акционерам в соответствии с Уставом Общества определяется Советом директоров при подготовке к проведению каждого общего собрания акционеров.
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	Соблюдается	На веб-сайте: http://www.saratovenergo.ru регулярно раскрывается информация об акционерном Обществе в соответствии с требованиями законодательства РФ, Устава Общества и внутренними документами общества.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказывать существенное влияние.	Соблюдается	Информации о существенных сделках раскрывается в соответствии с п.п. 5.2.10 ст. 5 Положения об информационной политике.
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества.	Соблюдается	Информации о существенных сделках раскрывается в соответствии со ст. 5 п.п. 5.2.10 Положения об информационной политике.
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества.	Не соблюдается	Советом директоров не утверждалось положение об инсайдерской информации.
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества.	Соблюдается	Решением годового Общего собрания акционеров утверждено Положение о Ревизионной комиссии открытого акционерного общества «Саратовэнерго» (новая редакция) Протокол от 27 мая 2010 года №27(далее Положение о ревизионной комиссии).
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	Соблюдается	В соответствии с п.1.2. Положения о ревизионной комиссии, ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества. После реорганизации в Обществе не организовано специальное подразделение контрольно-ревизионной службы, но проводятся проверки по указанию руководства.
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров.	Соблюдается	В соответствии с п.21.1 ст.21 Устава Общества количественный состав Ревизионной комиссии составляет 5 (Пять) человек. П.4.6. Положения о ревизионной комиссии определяет требования к членам ревизионной комиссии.
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	Указанные лица отсутствуют.
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом.	Соблюдается	Указанные лица отсутствуют.

N	Положение Кодекса Корпоративного поведения	Соблюдается и не соблюдается	Примечание
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок.	Соблюдается	В соответствии с п.7.5.Положения о ревизионной комиссии запрашиваемые документы должны быть представлены в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения запроса, а доступ к соответствующим электронным базам должен быть обеспечен на следующий рабочий день.
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества.	Соблюдается	В соответствии с п.п.6 п.4.2 7.5.Положения о ревизионной комиссии ревизионная комиссия осуществляет выдачу предписаний должностным лицам органов управления общества о принятии ими безотлагательных мер в связи с выявленными нарушениями.
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное требование.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров.	Не соблюдается	Во внутренних документах не содержится данный порядок.
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией.	Соблюдается	Проверки проводятся в соответствии с требованиями, содержащимися в ст.21 Устава Общества и ст. 7. Положения о ревизионной комиссии.
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров.	Неприменимо	Комитет по аудиту в Обществе не сформирован.
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директор при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).	Соблюдается	Решением Совета директоров от 30 мая 2008г. Протокол №1. утверждено Положение о дивидендной политике, также Совет директоров руководствуется положениями Устава Общества ст. 7.
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества.	Соблюдается	Минимальная доля чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов, и условия полной или частичной невыплаты определены Положением о дивидендной политике и Уставом Общества ст.7.
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества, и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет.	Соблюдается в большей мере	Указанный документ размещен на веб-сайте Общества в сети Интернет: http:// www.saratovenergo.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

Финансовая и бухгалтерская отчетность

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА к бухгалтерской отчетности за 2010 год

І. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго» (далее «Общество») создано в соответствии с Решением Государственного Комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом Саратовской области от 03 марта 1993 года № 368.

Общество имеет статус Гарантирующего поставщика электрической энергии, основными видами деятельности которого являются:

покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);

реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе физическим лицам).

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года составила 749 человек (31 декабря 2009 года – 600 человек).

Акции Общества котируются в Российской торговой системе.

В 2010 году на ОАО «РТС» были зарегистрированы 774 рыночные сделки с обыкновенными именными акциями и 887 рыночные сделки с привилегированными именными акциями типа А ОАО «Саратовэнерго».

Данные по совершенным в 2010 году сделкам с акциями ОАО «Саратовэнерго» на ОАО «РТС» приведены в таблице.

	Минимальная цена, руб.	Максимальная цена, руб.	Объем рыночных сделок, шт.	Объем рыночных сделок, руб.
Обыкновенные именные акции	0,0275	0,1697	315 146 797	37 083 317
Привилегированные именные акции	0,0197	0,1500	100 262 832	8 034 283

Общество зарегистрировано по адресу Российская Федерация, г. Саратов, ул. Чернышевского, д.124.

Общество не имеет филиалов, дочерних и зависимых обществ.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА.

1.	Меркулов Александр Владимирович	Председатель Совета директоров	Заместитель Генерального директора по развитию ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
2.	Лукин Андрей Борисович	Заместитель Председателя Совета директоров	Первый заместитель Генерального директора ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
3.	Азовцев Михаил Викторович	Член Совета директоров	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Руководитель департамента слияний и поглощений
4.	Архангельский Савва Юрьевич	Член Совета директоров	Заместитель Генерального директора по корпоративным и правовым вопросам ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
5.	Заворовский Михаил Игоревич	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Петербургская сбытовая компания»
6.	Зудов Александр Михайлович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»
7.	Радаева Алла Сергеевна	Член Совета директоров	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8.	Сойфер Максим Викторович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Самараэнерго»
9.	Тихонова Мария Геннадьевна	Член Совета директоров	И.о. директора департамента Министерства энергетики Российской Федерации

На внеочередном общем собрании ОАО «Саратовэнерго» 28 декабря 2010 года был избран новый состав Совета директоров.

1.	Алганов Владимир Петрович	Член Совета директоров	Руководитель группы советников Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2.	Баденков Антон Юрьевич	Член Совета директоров	Советник Председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3.	Кириенко Денис Борисович	Член Совета директоров	Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы», Зам. руководителя дивизиона «Ритейл» по газораспределительной деятельности
4.	Ковальчук Борис Юрьевич	Член Совета директоров	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5.	Кравченко Вячеслав Михайлович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
6.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	Член Совета директоров	Директор по безопасности и режиму – руководитель Блока безопасности и режима ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7.	Никонов Василий Владиславович	Член Совета директоров	Директор Департамента развития энергетики Министерства энергетики России
8.	Сойфер Максим Викторович	Член Совета директоров	Генеральный директор ОАО «Самараэнерго»
9.	Станюленайте Янина Эдуардовна	Член Совета директоров	Директор по корпоративному управлению ОАО «РусГидро»

Уставом ОАО «Саратовэнерго» формирование коллегиального исполнительного органа (Правление, Дирекция) не предусмотрено.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»

1.	Григорьева Ирина Владиславовна	Главный эксперт дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Кулябко Евгения Германовна	Руководитель дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Матюнина Людмила Романовна	Начальник контрольно-ревизионного управления ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»
4.	Нахимова Лариса Юрьевна	Начальник казначейства ОАО «Саратовэнерго»
5.	Яшкуль Анна Викторовна	Главный бухгалтер ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»

ПЛАНИРУЕМОЕ РАЗВИТИЕ ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» НА 2011 ГОД

Основные технико-экономические показатели ОАО «Саратовэнерго» на 2011 год (без НДС):

	Показатели	Сумма, тыс. руб.
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных, обязательных платежей)	15 035 077,4
	– электроэнергия	15 018 625,2
	– прочая продукция	16 452,2
2	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	8 318 680,2
	– электроэнергия	8 303 873,7
	– прочая продукция	14 806,5

	Показатели	Сумма, тыс. руб.
3	Коммерческие расходы	6 363 210,7
3	Прибыль от продаж	353 186,5
4	Чистая прибыль	16 179,4
	Покупная электроэнергия на оптовом рынке электроэнергии и мощности	8 303 873,7
	Отпуск электроэнергии на розничном рынке (6 206,0 млн. кВтч.)	14 970 329,9

В бизнес-плане ОАО «Саратовэнерго» на 2011 год показатель «чистая прибыль» запланирован на уровне – 16 179,4 тыс.руб. При планировании технико-экономических показателей общества на 2011 год учитывалось воздействие следующих факторов:

снижение платежеспособного спроса потребителей;
сдерживание роста стоимости услуг на сбыт регулирующими органами и как следствие необеспеченность тарифным источником инфляционного роста стоимости услуг сторонних организаций.

Предполагаемые долгосрочные финансовые вложения.

В 2010 году Общество не производило взносы в уставные капиталы других обществ.
В 2011 году не планируется взнос в уставные капиталы других обществ.

Политика в отношении заемных средств.

В 2010 году Общество привлекало заемных средств.
Проектом бюджета на 2011 год предусмотрено привлечение заемных средств.

Реорганизация Общества.

В 2009 году реорганизации общества не проводилось.
В 2010 году реорганизации общества не планируется.

II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

1. ОСНОВА СОСТАВЛЕНИЯ

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2. КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация не начисляется по:

земельным участкам;

объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 года (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 года, амортизация начисляется в общем порядке); полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

4. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оценивались по себестоимости каждой единицы запасов.

5. НЕЗАВЕРШЕННОЕ ПРОИЗВОДСТВО И ГОТОВАЯ ПРОДУКЦИЯ

В составе готовой продукции отражены законченные производством изделия (счетчики электрической энергии), прошедшие испытания и приемку, укомплектованные всеми частями согласно требованиям соответствующих стандартов. Готовая продукция оценена по фактической производственной себестоимости с учетом общехозяйственных расходов.

Готовая продукция при выбытии оценивается по себестоимости каждой единицы запасов

6. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

7. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПОКУПАТЕЛЕЙ И ЗАКАЗЧИКОВ

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и тарифов, утвержденных Комитетом Государственного Регулирования Тарифов Саратовской области, по работам и услугам по ценам, утвержденным руководителем Общества.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

8. УСТАВНЫЙ, ДОБАВОЧНЫЙ И РЕЗЕРВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует размеру, установленному в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Кроме того, на балансе Общества числятся резервы, образованные в соответствии с учредительными документами.

9. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражались в составе прочих расходов по мере возникновения.

10. ПРИЗНАНИЕ ДОХОДОВ

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

списанная кредиторская задолженность;
прибыли прошлых лет – по мере выявления.

11. ПРИЗНАНИЕ РАСХОДОВ

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам.

В составе коммерческих расходов отражены расходы на передачу электроэнергии, расходы по оплате труда, отчисления в социальные фонды, и т.д. Коммерческие расходы признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

В составе прочих расходов учитываются:
убытки прошлых лет – по мере выявления;
списание дебиторской задолженности.

12. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Изменения в учетной политике Общества на 2010 год

Исправления ошибок при формировании показателей бухгалтерской отчетности за 2010 год в учете Общества проводятся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010).

Существенные ошибки отчетного (2010) года, выявленные Обществом после окончания отчетного года, но до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за 2010 год, исправляются заключительными записями 2010 года.

Существенные ошибки предыдущих лет (до 01 января 2010 года), выявленные до даты утверждения в установленном законодательством порядке бухгалтерской отчетности за 2010 год, исправляются записями 2010 года. При этом производится пересчет сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за прошлый год, как если бы ошибка предшествующего отчетного года никогда не была допущена.

В случае выявления существенной ошибки отчетного года или ошибки предшествующих отчетных периодов после подписания и представления бухгалтерской отчетности пользователям (кроме собственников) и представления ее собственникам Общества, но до даты утверждения отчетности в установленном законодательством порядке, Общество составляет и представляет пользователям (включая собственников) пересмотренную бухгалтерскую отчетность. В пересмотренной отчетности раскрывается информация о замене первоначально представленной отчетности, а также об основаниях ее составления.

Существенных ошибок в 2010 году не было выявлено.

Изменения в учетной политике Общества на 2011 год

С годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год вступает в силу приказ Минфина РФ от 02 июля 2010 года № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций». В связи с разли-

чиями представления показателей форм бухгалтерской отчетности согласно данному приказу и порядку представления показателей отчетности в бухгалтерской отчетности за 2010 год (согласно приказу Минфина от 22 июля 2003 года № 67н), отдельные показатели отчетности за отчетный год будут представлены в качестве сравнительных данных в бухгалтерской отчетности за 2011 год по иным строкам.

Изменения в составе форм бухгалтерской отчетности

Приказ Минфина РФ № 66н предусматривает изменения в формах бухгалтерской отчетности, направленные на перенос данных из форм отчетности в состав пояснений к отчетности:

- справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах, исключена из формы бухгалтерского баланса
- расшифровка отдельных прибылей и убытков исключена из формы отчета о прибылях и убытках
- раздел 2 «Резервы» исключен из формы отчета об изменениях капитала
- Отражаемые в Приложении к бухгалтерскому балансу (форма №5) данные показаны в виде справочных таблиц в пояснительной записке.

А. Изменения в бухгалтерском балансе

- Показатели бухгалтерского баланса подлежат представлению по состоянию на три отчетные даты (31 декабря отчетного года, предыдущего года, а также года, предшествующего предыдущему).
- Из строки «Прочие внеоборотные активы» выделены в отдельную строку результаты исследований и разработок (раздел «Внеоборотные активы»).
- Из строки «Добавочный капитал» выделена в отдельную строку бухгалтерского баланса сумма переоценки внеоборотных активов (раздел «Капитал и резервы»).
- Из строки «Прочие долгосрочные обязательства» выделены в отдельную строку резервы под условные обязательства (раздел «Долгосрочные обязательства»).

Б. Изменения в отчете о прибылях и убытках

В состав отчета о прибылях и убытках добавлены справочные показатели «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Совокупный финансовый результат периода».

В. Изменения в отчете об изменениях капитала

В раздел 1 «Движение капитала» внесены следующие изменения:

- Добавлены строки: доходы/расходы, относящиеся непосредственно на увеличение/уменьшение капитала, изменение добавочного капитала, изменение резервного капитала, переоценка имущества.
- Исключены показатели межотчетного периода «Изменения в учетной политике», «Результат от переоценки основных средств». Изменения учетной политики подлежат включению в раздел 2 отчета об изменениях капитала «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок». Результат переоценки подлежит отражению в разделе 1 по строке «Переоценка имущества» в соответствующем периоде проведения переоценки.
- Величина чистых активов представляется на три отчетные даты.

Добавлен раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок», включающий информацию о величине капитала организации до корректировок, а также о корректировках в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок в разрезе статей капитала (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), другие статьи капитала).

Г. Изменения в отчете о движении денежных средств

- Поступления от продажи продукции, товаров, работ, услуг и поступления в виде арендных, лицензионных, комиссионных платежей, гонораров показаны отдельно
- Денежные средства, направленные Обществом на выплату дивидендов, перенесены из раздела текущей деятельности в раздел финансовой деятельности отчета о движении денежных средств.

13. ВСТУПИТЕЛЬНЫЕ И СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ

Формирование бухгалтерской отчетности за 2010 год проводилось по методологии формирования бухгалтерской отчетности за 2009 год, в связи с этим данные форм годовой отчетности сопоставимы.

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

1. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Стоимость основных средств по группам.

тыс. руб.

№	Наименование группы основных средств	Восстановительная стоимость на 31.12.10	Остаточная стоимость	% к итогу
			31.12.10	31.12.10
1	Здания, сооружения и передаточные устройства	14 541	13 372	33
2	Машины и оборудование, и другие основные средства	90 418	27 101	67
	ИТОГО:	104 959	40 473	100

Восстановительная стоимость основных средств на 31.12.2010 г. составила 104 959 тыс. руб.

Расшифровка движения основных средств за 2010 год

тыс.руб.

Наименование группы основных средств	Балансовая стоимость на начало года	поступило				выбыло			Балансовая стоимость на конец года
		Поступило (введено)	Модернизация	Излишки	Итого получено	Выбыло (физический износ)	Безвозмездная передача	Итого выбыло	
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	75 123	18 938	358	0	19 296	3 849	152	4 001	90 418
Итого	85 484	23 118	358	0	23 476	3 849	152	4 001	104 959

Увеличение балансовой стоимости основных средств обусловлено рядом причин:

- вводом в действие основных средств на сумму 23 118 тыс. руб.;
- увеличением первоначальной стоимости основных средств, в результате модернизации на 358 тыс. руб.;

За 2010 год выбыли основные средства по причинам:

- списания ввиду физического износа и истечению срока полезного использования на сумму 3 849 тыс. руб.;
- безвозмездно передано имущество на сумму 152 тыс. руб.

При списании основных средств, при наличии остаточной стоимости, разница относилась на прочие расходы.

АМОРТИЗАЦИЯ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 13 146 тыс. руб. (18 214 тыс. руб. – в 2009 году). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 3 745 тыс. руб. (1 288 тыс. руб. – в 2009 году).

Движение по счету 02 «Амортизация основных средств»

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Сальдо на начало года	Начислена амортизация за 2010 год	Списание амортизации при выбытии основных средств	Сальдо на конец года
Здания, сооружения и передаточные устройства	764	405		1169
Машины и оборудование, транспортные и другие основные средства	54 321	12 741	3 745	63 317
Итого	55 085	13 146	3 745	64 486

Стоимость малоценных основных средств в эксплуатации на 31.12.2010г. отражена в строке 994 баланса и составила 20 761 тыс. руб.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств

Стоимость капитальных вложений в арендованные основные средства, произведенных Обществом в 2010 г., составила 3 875 тыс. руб.

3. АРЕНДОВАННЫЕ ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства, полученные в лизинг

Общество получило в лизинг основные средства стоимостью 10 243 тыс. руб., в том числе стоимость предметов лизинга, принятых в соответствии с заключенными договорами лизинга на баланс Общества – 10 235 тыс. руб.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи в размере 10243 тыс. руб., в том числе в 2010 году – 1 898 тыс.руб. В 2010 году было начислено 10243 тыс.руб. и выплачено 1 898 тыс. руб.

Основные средства, полученные в аренду

В течение 2010 года Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 44 071 тыс. руб. (12 110 тыс. руб. в 2009 году).

В составе арендованных основных средств числятся нежилые помещения для размещения структурных подразделений Общества.

Подразделение ОАО "Саратовэнерго"	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендваемая площадь (м.кв.)
Аткарское отделение	ООО "Славянка"	Саратовская обл., г.Аткарск, ул. Пуш- кина, 87.	№ 10-308 от 30.04.2010 по 31.05.2011 Доп.согл от 01.09.2010	149,17
Екатериновское от- деление	ОАО "Екатери- новская мука"	Саратовская обл., р.п.Екатериновка, ул. Советская, 47	№10-763 от 15.10.2010. Срок аренды с 17.10.2010 по 17.09.2011.	64,52
Калининское отде- ление	ИП Трунов В.М.	Саратовская обл., г.Калининск, ул.Коллективная, 65	№ 10-767 от 01.10.2010 по 02.09.2011.	147,00
Красноармейское от- деление	ИП Федорова Н.И.	Саратовская область, г.Красноармейск, ул.Гоголя, 23	№ 10-355 от 03.07.2010 по 03.06.2011.	156,10
Татищевское отде- ление	ООО "Волга- Спецуниверсал"	Саратовская обл., р.п.Татищево, ул.Школьная, 1а	№ 10-449 от 02.06.2010 по 02.05.2011	207,30
Лысогорское отде- ление	ИП Проводин	Саратовская обл., р.п.Лысье Горы, ул. Мира, 69	№ 10-429 от 02.07.2010 по 02.06.2011	91,00
Энгельское отде- ление	ИП Бори- сов Л.Л. ИП ЩелчковС.Ж.	Саратовская обл., г.Энгельс, пл. Свобо- ды, 1, стр.1.	№ 10-453 от 26.07.2010 на 5 лет	451,80
Центр энергосбере- жения	Д.С. Потапов	г.Саратов, ул.Чернышевского, 153	№ 10-618 от 19.07.2010 на 5 лет	148,50
Марксовское отде- ление	ООО "Вега -М"	Саратовская обл., г.Маркс, пр.Ленина, 100/1	№ 02/11- 10/10-940 от 30.11.2010 до 29.10.2011	201,67
Фёдоровское отде- ление	ОАО "Вол- гаТелеком" (р.п.Мокроус)	Саратовская обл.р.п.Мокроус, ул.Центральная,55.	№ 08-897 от 16.05.2008 до 31.10.2008 (доп согл.№2 от 31.12.2008) письмо (на неопределен- ный срок)	136,00
Питерское отделен- ие	ПО "Надежда"	Саратовская обл.,с. Питерка, ул. Лени- на, 73	№10-474 от 23.07.2010 по 23.06.2011	84,20
Ровенское отделение	И.П. Филоненко Н.И.	Саратовская обл., р.п.Ровное, ул.Гагарина,10	№ 10-444 от 24.06.2010 по 24.05.2011	88,10

Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендная площадь (м.кв.)
Краснокутское отделение	Т.П. Максимова	Саратовская обл., г.Красный Кут, ул.Московская,73-в	№ 10-1045 от 31.12.2010	207,50
Петровское отделение	Петрухина И.В.	Саратовская обл., г.Петровск, ул.Некрасова,113	№ 10-691 от 01.09.2010 по 31.07.2011	211,00
Новобурасское отделение	ОАО «ВоТГК»	Саратовская обл., р.п.НовыеБурасы, ул.Советская, 8	ИД-62-2007 от 19.01.2007; Протокол согл.разн. от 19.01.2007 – на 5 лет	1506,60
Аркадакское отделение	ЗАО «Аптека №150»	Саратовская обл., г.Аркадак, ул.Ленина,16	№ 10-209 от 01.03.2010 по 31.01.2011	124,75
Балашовское отделение	ИП Плахов П.А.	Саратовская,обл., г.Балашов, ул.30 лет Победы, 156	№ 10-448 от 02.07.2010 по 02.06.2011г	320,60
Ртищевское отделение	ООО«Надежда»	Саратовская обл., г.Ртищево, ул.60 лет Октября, 7	№ 10-1046 от 01.12.2010	133,70
Турковское отделение	МУП «Редакция газеты «Пулс»	Саратовская обл., р.п.Турки, ул. Рево- люционная, 13	№5/08-1069 от 08.08.2008 по 08.07.2009, доп.согл. от 01.05.2009. Пролонгация на тот же срок	119,80
Духовницкое отделение	АКБ «Сбербанк России»	Саратовская обл., р.п. Духовницкое, ул.Дома 8Марта, 18А.	№ 1/1051/09- 360 от 25.08.2009 лонгация (письмо)	152,40
Вольское отделение	ООО «Стройпла- нета»	Саратовская обл., г.Вольск,ул. Токина,1,2 этаж	договор су- баренды № 2-СО/10-10-26 от 01.12.2010 по 15.08.2011	60,80
Вольское отделение	ООО «Стройпла- нета»	Саратовская обл.г.Вольск,ул. Токина,д.1,2 этаж	№ 2-СО/10- 461 от 31.07.2010 Действие договора с 01.08.2010 по 30.06.2011 Доп. согла- шение от 01.12.2010	206,20
Хвалынское отделение	Пронин О.В.	Саратовская обл., г.Хвалынск, ул.Володарского, 23А.	№10-307 от 23.05.2010 По 23.04.2011 Доп. согл. от 28.05.2010 Доп. согл от 01.09.2010	179,0
Горновское отделение	И.П. Стрелков И.В.	Саратовская обл., Горный,ул. Красно- партизанская, 23	№08-1246 от 12.12.2008 на 5 лет.	113,70
Балаковское отделение	ОАО «Балаково- банк»	Саратовская обл., г.Балаково, ул.Факел Социализма, 21	№19/10-817 от 20.10.2010 по 30.09.2011	36,50
Балаковское отделение	ООО «Перспек- тива»	Саратовская обл., г.Балаково, ул.Факел Социализма, 21	№7-472 от 01.07.2007 доп.согл.№3 от 31.03.09 на 5 лет	331,80

Подразделение ОАО «Саратовэнерго»	Арендодатель	Адрес	№ договора, срок действия	Арендваемая площадь (м.кв.)
Ершовское отделение	ОАО «ВолгаТелеком» (г.Ершов)	Саратовская обл., г.Ершов, ул.Ломоносова, 2	№950-08-938 от 07.06.2008 (доп.согл.от 26.06.2009–пролонгация) доп. согл. №1375-09 пролонгация	402,70
Озинское отделение	ОАО «ВоТГК»	Саратовская обл., р.п.Озинки, ул.Пионерская, 82.	ИД-63-2007 от 19.01.2007; Протокол согл.разн. от 01.07.2007 (5лет)	141,10
Новоузенское отделение	Аптека № 68	Саратовская обл., г.Новоузенск, ул.Московская, 30	№10-1044 от 31.12.2010 по 04.12.2011	98,80
Александрово – Гайское отделение	ПО «Новинка»	Саратовская обл., с.Александров-Гай, ул. Краснопартизанская, 35	№10-941 от 03.12.2010 по 04.11.2011	144,50
Пугачевское отделение	ОАО «ВоТГК»	Саратовская обл., г.Пугачев, Революционный проспект, 305	ИД-64-2007 от 19.01.2007 Протокол согл.разн. от 19.01.2007 (5 лет)	489,50
Ивантеевское отделение	ОАО «ВоТГК»	Саратовская обл., с.Ивантеевка, ул.Зеленая, 23	ИД-61-2007 от 19.01.2007; Протокол согл.разн. от 19.01.2007 (5 лет)	408,90
Перелюбское отделение	И.П. Лысенко С.Н.	Саратовская обл., с.Перелюб, ул.Чапаевская 95	№ 10-354 от 02.06.2010 по 02.05.2011	227,50
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ООО «Дискавери-ЛТД»	г.Саратов, ул. Чернышевского, 153	№ 04/10/10-841 от 15.11.2010 по 15.05.2011 лонгация на 6 месяцев	21,60
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Интеграл»	г.Саратов, ул.Чернышевского, 153	№ 0711/10-1016 от 01.12.2010 по 30.06.2011 лонгация на 6 месяцев	1603,30
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Во ТГК» (здание)	г.Саратов, ул.Чернышевского, 124	ИД-60-2007 от 19.01.2007; Доп.согл №1 от 31.12.2008 (5 лет)	1147,50
Управление ОАО «Саратовэнерго»	ОАО «Во ТГК» (подвал)	г.Саратов, ул.Чернышевского, 124	ИД-1300-2007/08-540 от 01.05.2007; Доп.согл №1 от 31.12.2008 (5 лет)	272,40
Всего:				10 588,01

Стоимость арендованных основных средств отражается на забалансовом счете (строка 910 Бухгалтерского баланса). В форме 1 Бухгалтерский баланс отражена сумма 31 994 тыс. руб., что составляет стоимость 20%.

По остальным объектам информация в договорах отсутствует.

4. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

В составе незавершенного строительства по состоянию на 31 декабря 2010 года в сумме 24 тыс. руб. отражены затраты на создание нематериально актива – товарного знака. Получение Свидетельства на товарный знак планируется в конце 2011 года.

В течение 2010 года Общество обновило оборудование и производственный инвентарь на 23 495 тыс. руб.

7. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Величина материально-производственных запасов на 01.01.2010 составляла 32 750 тыс. руб.

Остаток по готовой продукции на 31 декабря 2009 года составлял 2 633 тыс. руб., на 31 декабря 2010 года – 7 919 тыс. руб.

8. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к следующему отчетному году

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- платежи за предоставленное право пользования объектами интеллектуальной собственности, производимые в виде фиксированного разового платежа, которые подлежат списанию в течение срока действия договора;

- платежи за права пользования программными продуктами и другими результатами интеллектуальной деятельности, на которые организация не имеет исключительных прав, а также расходы, связанные с внедрением этих программных продуктов, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов;

- платежи за права осуществления отдельных видов деятельности, требующих лицензии;

- страховые платежи;

- отпуска будущих периодов;

- прочие расходы, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам.

тыс. руб.

Расходы будущих периодов	На начало года	Получено за год	Отнесено на расходы за год	На конец года
Итого	16 781	21 062	17 680	20 163
В том числе:				
Право пользования программами	10 580	2 080	5 500	7 160
Лицензии	5 741	5 779	5 210	6 310
Страховые платежи	0	6 567	3 348	3 219
Отпуска будущих периодов	40	3 330	3 327	43
Прочие	421	3 306	295	3 431

9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой создан резерв, по состоянию на 31.12.2010 года составила 129 332 тыс. руб.

Величина списанной дебиторской задолженности за счет сформированного резерва по сомнительным долгам составила 46 884 тыс. руб. в 2010 году. Кроме того списана дебиторская задолженность за счет прочих расходов 1 542 тыс. руб. (в 2009 году – 1 506 тыс.руб.).

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240 (в части задолженности покупателей и заказчиков)

тыс. руб.

№	Наименование	Сумма задолженности на начало года	Сумма задолженности на конец года
	ВСЕГО	2 094 290	2 518 781
	в том числе:		
1.	Покупатели и заказчики	1 565 890	2 267 051
	в том числе:		
1.1.	по продаже электроэнергии собственным потребителям	1 531 696	2 185 646
	в том числе крупнейшие должники:		
	– ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания»	632 025	735 715
	В том числе		
	мораторная задолженность	0	735 663
	Исковая задолженность	632 025	0

№	Наименование	Сумма задолженности на начало года	Сумма задолженности на конец года
	– ОАО «Облкоммунэнерго»	0	362 812
	– МУПП «Саратовводоканал»	165 130	87 077
	– ОАО «Балашовский текстиль»	83 467	83 467
	В том числе		
	мораторная задолженность	38 675	38 675
	Исполнительная задолженность	44 792	44 792
1.2.	по продаже электроэнергии через ФО-РЭМ вне группы	19 997	25 874
1.3.	прочие покупатели товаров, работ, услуг	14 197	55 531
	в том числе крупнейшие должники:		
	– ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания»	14 160	51 893

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, квалифицированная по состоянию на 01.01.2010 как долгосрочная, в сумме 1 101 тыс. руб., отражена на 31.12.2010 в составе краткосрочной в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, квалифицированная по состоянию на 01.01.2010 как краткосрочная, в сумме 910 тыс. руб., отражена на 31.12.2010 в долгосрочной задолженности в соответствии с заключенными соглашениями о реструктуризации.

Прочая дебиторская задолженность

Расшифровка дебиторской задолженности по строке 240
(в части задолженности прочих дебиторов)

тыс. руб.

№	Наименование	Сумма задолженности на начало года	Сумма задолженности на конец года
	ВСЕГО	2 094 290	2 518 781
	в том числе:		
2.	Авансы выданные	11 792	16 463
	в том числе:		
2.1.	поставщикам электроэнергии	1 737	3 813
2.2.	поставщикам материальных ценностей	435	700
2.3.	поставщикам услуг	9 327	11 950
	в том числе крупнейшие дебиторы:		
	УФПС Саратовской области – Филиал ФГУП Почта России	51	6 118
2.4.	прочие дебиторы	516 608	235 267
	в том числе:		
	1. переплата по налогам	248 467	98 439
	2. переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	6 627	3 433
	3. НДС по авансам полученным	31 365	53 909
	4. пени, штрафы, неустойки по хозяйственной деятельности	21 106	1 784
	5. другие дебиторы	209 013	77 686
	в том числе крупнейшие должники:		
	– МУП ЖКХ-1 Кировского р-на г.Саратова	40 342	40 342
	В том числе		
	мораторная задолженность	40 342	40 342

Величина прочей дебиторской задолженности списанной на прочие расходы Общества в 2010 году составила 80 577 тыс. руб. (в 2009 году – 239 305 тыс. руб.).

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА [И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ]

тыс. руб.

	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Денежные средства	95 395	149 034
в том числе:		
касса (50)	4	0
расчетные счета (51)	31 180	65 985

	На начало отчетного года	На конец отчетного года
прочие денежные средства (50, 55, 56)	64 211	83 049
в том числе:		
специальные счета в банках (55)	61 146	79 983
денежные документы (50)	2	2
переводы в пути (57)	3 063	3 064

В форме 4 «Отчет о движении денежных средств» остатки и движение по денежным средствам отражены без остатков и оборотов по денежным документам.

11. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2010 года уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из:

Состав уставного капитала	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, тыс. руб.	
		размещенных акций	акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	4 865 127 996	0,02	0
Привилегированные акции	1 493 316 000	0,02113	-
Итого	6 358 443 996	X	0

Структура акционерного капитала ОАО «Саратовэнерго» по состоянию реестра акционеров на 31 декабря 2010 года

Тип держателя акций	Доля от уставного капитала, (%)
Номинальные держатели, в том числе, ООО «Центральный Московский Депозитарий» – (номинальный держатель акций Открытого акционерного общества «Энергосбытовая компания РусГидро»	81,82%, 9 лиц, 48,36%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии» (номинальный держатель акций Открытого акционерного общества «Энергосбытовая компания РусГидро»	7,87%
ЗАО «Депозитарно-Клиринговая Компания»	20,76%
Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий»	4,31%
Прочие номинальные держатели	0,52%
Физические лица	5,94%, 8 653 лицо
Юридические лица, в том числе, ОАО «Самараэнерго»	12,24%, 47 лиц 11,96%

Величина уставного капитала в течении года не изменялась и составила на 31 декабря 2010 года 128 856 тыс. руб.

Информация о расчетах с акционерами приводится в подразделе «Связанные стороны» раздела III пояснительной записки.

Добавочный капитал (строка 420 Бухгалтерского баланса)

Изменения величины добавочного капитала приведены в таблице.

Показатель	сумма, тыс. руб.
Величина добавочного капитала на 01.01.2010 г.	3 827
Уменьшение добавочного капитала в части переоценки по выбывшим основным средствам	(740)
Величина добавочного капитала на 31.12.2010 г.	3 827

РЕЗЕРВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31.12.2010 величина резервного фонда составила 9 596 тыс. руб.

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

КРЕДИТЫ

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2010 года, составила 2 240 000 тыс. руб. (в 2009 году – 1 968 000 тыс. руб.) Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2010 года, составила 2 145 000 тыс. руб. (в 2009 году – 1 833 000 тыс. руб.). В течение 2010 года привлечение кредитов осуществлялось в рублях.

На 01.01.2010 года задолженность по краткосрочным кредитам с учетом начисленных процентов составила 605 926 тыс.руб., из них задолженность по кредитам 605 000 тыс.руб., по процентам – 926 тыс.руб. На 01.01.2011 задолженность по краткосрочным кредитам с учетом начисленных процентов составила 700 420 тыс.руб., из них задолженность по кредитам 700 000 тыс.руб., по процентам – 420 тыс.руб.

На конец 2010 года кредитный портфель Общества состоит из:

- возобновляемой кредитной линии ОАО «Сбербанк России» Саратовское отделение № 8622 в сумме 300 000 тыс.руб. под 8,925 % годовых, привлеченных на год (100 000 тыс.руб. привлечены 29.03.2010, 200 000 тыс.руб. – 15.06.2010);
- кредита в рамках соглашения о кредитовании ОАО «АЛЬФА-БАНК» в сумме 160 000 тыс.руб. под 7,21 % годовых, привлеченных на 3 месяца (дата привлечения 21.12.2010);
- возобновляемый кредит ОАО «НОМОС-БАНК» в сумме 240 000 тыс.руб. под 8 % годовых, привлеченных на 3 месяца (150 000 тыс.руб. привлечены 09.11.2010, 90 000 тыс.руб. – 13.11.2010)

В отчетном году Обществом заключено:

- возобновляемая кредитная линия ОАО «Сбербанк России» сроком на год (условия указаны выше). Сумма дополнительных платежей составила 950 тыс.руб. – плата за открытие лимита кредитной линии, 700 тыс.руб. – за отсутствие имущественного обеспечения;
- соглашение о порядке и условиях кредитования в российских рублях с ОАО «АЛЬФА-БАНК» (действующее до 03.02.2012.), в рамках которого представляются кредиты на срок не более 3-х месяцев. Процентные ставки по данным кредитам находились в пределах от 5,35% до 10,5% годовых. Установленный банком лимит кредитования 400 000 тыс. руб.;
- договора о возобновляемом кредите с ОАО «НОМОС-БАНК», на общую сумму 310 000 тыс.руб., в рамках которых представляются транши на срок не более 180 дней. Процентные ставки в пределах от 7,5% до 12 % годовых. Установленный банком лимит кредитования 350 000 тыс.руб.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам, привлекаемым в течение 2010 года, находились в пределах от 5,35% до 14,5% годовых.

ЗАЙМЫ

Займы в течение 2010 года не привлекались (в 2009 году – 100 000 тыс. руб., погашены в том же году.)

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, квалифицированная по состоянию на 31.12.2010 как долгосрочная, в сумме 5 291 тыс. руб., отражена в строке 520 бухгалтерского баланса, соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения.

13. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам по строке 621 бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2010 составила 645 265 тыс. руб. (707 531 тыс. руб. – на 01.01.2010)

тыс. руб.

№	Наименование	Сумма задолженности на начало года	Сумма задолженности на конец года
	ВСЕГО по строке 621 Поставщики и подрядчики	707 531	645 265
	в том числе:		
1.	поставщикам электроэнергетики	651 112	623 903
	в том числе крупнейшие кредиторы:		
	ОАО " Федеральная гидрогенерирующая компания" (подробнее о расчетах см. в подразделе «Связанные стороны» Раздела III Пояснительной записки)	0	21 107
	ОАО " Первая генерирующая компания оптового рынка"	7 361	85 283
	ЗАО ЦФР	68 075	97 253
	ОАО "Концерн Росэнергоатом"	8 068	74 972
	ОАО "Волжская территориальная генерирующая компания"	42 360	0
	ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги"	509 447	344 405

№	Наименование	Сумма задолженности на начало года	Сумма задолженности на конец года
2.	поставщикам материальных ценностей	6 280	1 726
3.	Ремонтным организациям	319	0
4.	поставщикам услуг	49 820	19 636
	в том числе крупнейшие кредиторы:		
	ЗАО «СТРАТЕГИЯ и ТРИНФИКО. Юридические консультанты»	21 522	10 522
	ООО «Атлант»	1 342	2 896
	ООО «Самсон»	1 632	1 897
	ОАО «Объединенная энергосбытовая компания» (подробнее о расчетах см. в подразделе «Связанные стороны» Раздела III Пояснительной записки)	0	1 448
	Филиал ОАО «Волжская ТГК» «Саратовское автохозяйство»	21 628	0

Кредиторская задолженность прочим кредиторам по строке 625 бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2010 составила 483 405 тыс. руб. (228 749 тыс. руб. – на 01.01.2010) тыс. руб.

№	Наименование	Сумма задолженности на начало года	Сумма задолженности на конец года
	ВСЕГО по строке 625 Прочие кредиторы	228 749	483 405
	в том числе:		
1.	Авансы полученные	204 487	351 942
	в том числе крупнейшие кредиторы:		
	Саратовский обводнительный канал – филиал ФГУ «Управление «Саратовмелиоводхоз»	9 363	32 368
	ОАО «Саратовнефтегаз»	13 493	25 743
	ОАО «Саратовстройстекло»	165	13 313
	ФГУ «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Саратовской области» Энгельсский филиал	3 068	11 584
	Приволжский филиал ФГУ «Управление Саратовмелиоводхоз»	5 401	10 814
2.	Прочие кредиторы	24 262	131 463
	в том числе крупнейшие кредиторы:		
	ОАО «Энергокомплекс»	0	55 074
	ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	0	60 597
	Саратовский филиал ОАО «Страховое общество газовой промышленности «СОГАЗ»	0	3 219
	Волго-Вятский региональный филиал ЗАО «Сбербанк Лизинг»	0	5 196

Величина списанной на счет прочих доходов кредиторской задолженности в 2010 году составила 2 540 тыс. руб. (в 2009 году – 1 561 тыс. руб.).

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам по строке 624 бухгалтерского баланса составила 61 047 тыс. руб. на 31.12.2010, в том числе: [НДС – 42 332 тыс. руб., налог на прибыль – 123 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 18 592 тыс. руб.].

Задолженность по налогам и сборам на 01.01.2010 составила 82 546 тыс. руб., в том числе: [НДС – 2 354 тыс. руб., налог на прибыль – 3 698 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 76 494 тыс. руб.].

По решению МРИ ФНС № 8 по Саратовской области, были списаны просроченные пени по налогу на пользователей автодорог, в сумме 57 488 тыс. руб.

14. НАЛОГИ

НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 2 825 773 тыс. руб. (2 372 675,6 тыс. руб. – в 2009 году). НДС по приобретенным ценностям составил 2 304 587 тыс. руб. (1 881 699,4 тыс. руб. – в 2009 году), в том числе принятый к

вычету – 2 299 247,9 тыс. руб., (1 878 875 тыс. руб. – в 2009 году).

НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ ОРГАНИЗАЦИИ

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 44 826 тыс. руб. (в 2009 году – 21 016 тыс. руб.).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 147 076 тыс. руб. (в 2009 году – 354 937 тыс. руб.).

Постоянное налоговое обязательство сформировано в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов по безвозмездной передаче имущества, расходов, не принимаемых для целей налогообложения.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 1 613 тыс. руб. (в 2009 году – 2 695 тыс. руб.), в том числе, возникших – 17 473 тыс. руб. (в 2009 году – 7 104 тыс. руб.) и погашенных – 18 555 тыс. руб. (в 2009 году – 7 673 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении амортизационных начислений по основным средствам.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 641 720 тыс. руб. (в 2009 году – 271 596 тыс. руб.), в том числе, возникших – 1 993 849 тыс. руб. (в 2009 году – 560 544 тыс. руб.) и погашенных – 1 623 724 тыс. руб. (в 2009 году – 311 258 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов, сформировавшихся за счет создания резерва по сомнительным долгам.

По данным налогового учета налогооблагаемый убыток за 2010 г. составил -24 694 тыс. руб. (налогооблагаемая прибыль в 2009 году – 12 224 тыс. руб.).

ПРОЧИЕ НАЛОГИ И СБОРЫ

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 640,1 тыс. руб. (в 2009 году – 698,5 тыс. руб.), в прочие расходы – 258,5 тыс. руб. (в 2009 году – 2 629,4 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности отнесен налог на имущество – 640,1 тыс. руб. В состав прочих расходов включены: земельный налог – 158,3 тыс. руб., транспортный налог – 100,2 тыс. руб.

15. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

За отчетный год выручка по сравнению с прошлым годом увеличилась на 2 807 232 тыс. руб. и составила 13 827 738 тыс. руб.

тыс. руб.

	Показатели	2010	2009	отклонение	
				Сумма	%
	ИТОГО по строке 010 «Выручка от продаж» отчета о прибылях и убытках	13 827 738	11 020 506	2 807 232	125,5
	в том числе:				
1.	электроэнергия	13 810 747	10 999 561	2 811 186	125,5
2.	прочие товары (работы, услуги)	16 991	20 945	(3 954)	81,1
	в том числе:				
	Установка и ремонт счетчиков	15 780	4 479	11 301	
	Услуги по подключению /отключению к сети	861	150	711	
	Услуги АСКУЭ	228	16 201	(15 973)	
	Прочие	350	115	235	

Увеличение величины произошло по причине заключения договоров энергоснабжения с потребителями, ранее обслуживаемыми в ООО «Саратовская областная энергосбытовая компания».

16. РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

тыс. руб.

Показатели	2010	2009	отклонение	
			Сумма	%
ИТОГО по строке 020 «Себестоимость продаж» отчета о прибылях и убытках	7 462 404	6 046 241	1 416 163	123,4
в том числе:				
1. электроэнергия	7 444 999	6 026 878	1 418 121	123,5
2. прочие товары (работы, услуги)	17 405	19 363	(1 958)	88,9
в том числе:				
Установка и ремонт счетчиков	16 228	4 357	11 871	
Услуги по подключению /отключению к сети	817	151	666	
Услуги АСКУЭ	218	14 740	(14 522)	
Прочие	142	115	27	

тыс. руб.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2010 г.	2009 г.
Расходы на передачу электроэнергии	5 154 926	4 308 534
Расходы на оплату труда персоналу, в том числе членам Совета директоров Общества	240 400	184 896
Расходы на социальное страхование	50 139	38 063
Транспортные расходы	79 662	72 540
Материальные расходы	21 421	16 051
Расходы по аренде	28 545	28 547
Амортизация основных средств	12 520	17 365
Расходы по обеспечению энергоснабжения (ЗАО «ЦФР», НП АТС, ЗАО Биржа «Арена»)	6 645	4 899
Иные коммерческие расходы	121 477	57 897
ИТОГО по строке 030 «Коммерческие расходы» отчета о прибылях и убытках	5 715 735	4 728 792

Величина расходов за услуги по передаче электрической энергии за отчетный год возросла на 846 392 тыс. руб. Причиной такого повышения является увеличение объема передаваемой энергии, вследствие заключения договоров и включения в передачу новых точек поставок электроэнергии.

17. ЗАТРАТЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ (ПРОИЗВОДСТВО) И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на							
	2010 год				2009 год			
	Приобретение	Использование			Приобретение	Использование		
на произв. цели		на иные цели	реал. на сторон-ну	на произв. цели		на иные цели	реал. на сторон-ну	
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.								
-электрическая	7 444 999	0	0	7 444 999	6 026 878	0	0	6 026 878
Итого	7 444 999	0	0	7 444 999	6 026 878	0	0	6 026 878

18. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

тыс. руб.

Наименование	2010 год		2009 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от списания задолженности	58 389	30 489	1 561	1 093
Пени, штрафы и неустойки, признанные	12 389	154 968	31 462	9 053
Доходы и расходы от операций продажи ценных бумаг	1 182	1 182	4 000	4 000
Доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году	53 569	127 931	59 765	301 009
Резерв по сомнительным долгам	-	262 275	-	-
Услуги банков для целей производства	-	2 493	-	2 446
Затраты по обслуживанию ценных бумаг	-	1 177	-	678
Госпошлины по хозяйственным договорам	-	10 093	-	4 376
Судебные издержки	-	19	-	667
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	-	2 722	-	1 944
Погашение стоимости квартир работников	-	3 860	-	2 553
Расходы на благотворительность	-	159	-	1 067
Прочие	162 188	51 581	21 584	58 683
Итого прочие доходы/расходы	287 717	648 949	118 372	387 569

19. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям, начисленным за отчетный период. При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, выкупленные (приобретенные) им, вычитались.

Базовая прибыль (убыток) на акцию за 2009 год приведена с учетом корректировки числителя указанного показателя в связи с исправлением существенной ошибки отражения расходов по вознаграждению комиссионерам за 2008 и 2009 гг. (см. также подраздел 21 раздела II данной модели пояснительной записки).

Наименование показателя	2010 г.	2009 г.
Базовая прибыль за отчетный год	151 456	(167 642)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	4 865 127, 996	4 865 127,996
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0311309	(0,03444657)

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

20. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Список связанных сторон ОАО «Саратовэнерго» на 31.12.2009

№ п/п	Полное наименование/ ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Основание, в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта пункта 1 статьи 9 ФЗ № 135-ФЗ от 26.07.2006)
1	Аффилированные лица в соответствии с законодательством РФ				
1.1	Члены Совета директоров (наблюдательного совета или другого коллегиального органа управления)				
1.	Алганов Владимир Петрович	X	X	29.12.2011	X
2.	Баденков Антон Юрьевич	X	X	29.12.2011	X
3.	Кириенко Денис Борисович	X	X	29.12.2011	X
4.	Ковальчук Борис Юрьевич	X	X	29.12.2011	X
5.	Кузнецов Дмитрий Сергеевич	X	X	29.12.2011	X
6.	Никонов Василий Владиславович	X	X	29.12.2011	X
7.	Сойфер Максим Викторович	X	X	29.12.2011	X
8.	Станюленайте Янина Эдуардовна	X	X	29.12.2011	X
9.	Кравченко Вячеслав Михайлович	X	X	13.08.2010	X
1.2.	Члены коллегиального исполнительного органа и/или лицо, единолично осуществляющее полномочия исполнительного органа, в т. ч. Управляющая компания.				
1.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»	X	X	13.04.2010	X
1.3.	Юридические и физические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества, для унитарных предприятий – учредители предприятия и лицо, в ведомственном подчинении которого находится предприятие.				
1.	Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»- доверительное управление акциями	48,36	X	12.08.2010	
2.	Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» (ОАО «ЭСК РусГидро»)- владение-не аффилировано на 31.12.2010	56,97	X	27.05.2010	
1.4	Юридическое лицо, в котором Ваша организация имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли связанной стороны- таких лиц нет				
1.5	Лица, принадлежащие к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество				
1.	Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10

№ п/п	Полное наименование/ ФИО связанной стороны	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля Общества в уставном капитале связанной стороны, %	Дата возникновения основания	Основание, в силу которого лицо принадлежит к группе лиц (указать номер подпункта пункта 1 статьи 9 ФЗ № 135-ФЗ от 26.07.2006)
2.	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10
3.	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10
4.	Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»	X	X	01.07.2008	2,4,8,10

Актуальный список аффилированных лиц размещается на официальном сайте Общества по адресу www.saratovenergo.ru, в разделе «Акционерам и инвесторам».

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, услуг, оказанных связанными сторонами, составила: тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Сумма	
	2010 год	2009 год
Управляющая компания		
Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания» услуги <i>единоличного исполнительного органа</i>	14 445	0
Юридические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества		
Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» <i>электроэнергия, мощность</i>	149 703	0
ИТОГО	164 148	0

Операции со связанными сторонами проводились на обычных коммерческих условиях.

Состояние расчетов со связанными сторонами

тыс.руб.

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2010	01.01.2010	31.12.2010	01.01.2010
II. Краткосрочная задолженность				
Управляющая компания.				
Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания» услуги <i>единоличного исполнительного органа</i> .	0	0	1 448	0
Юридические лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли Общества.				

Наименование связанной стороны (вид приобретения)	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность	
	31.12.2010	01.01.2010	31.12.2010	01.01.2010
Открытое акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро» электроэнергия, мощность	0	0	21 107	55
ИТОГО	0	0	22 555	55

Информация по операциям с основным управленческим персоналом
К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров Общества. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

а) В 2010 году Общество начислило членам Совета директоров Общества краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, льготы) на общую сумму 1 609 тыс. руб. (2009 г. – 1 413 тыс. руб.).

21. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

ДИВИДЕНДЫ

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2011 года.

После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2011 год.

22. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По искам, предъявленным к Обществу.

В 2010 году к Обществу были предъявлены иски, сумма которых превышает 10 млн. руб. по взысканию убытков, штрафных санкций, неосновательного обогащения: всего 3 иска на сумму 425 758,16 тыс. руб.; удовлетворен частично 1 иск на сумму 6,72 тыс. руб.; 08.10.2011 оставлен без рассмотрения 1 иск на сумму 425 724,2 тыс. руб.; в стадии рассмотрения – 1 иск на сумму 23,25 тыс. руб.

По искам, предъявленным Обществом.

В настоящее время на рассмотрении суда находятся 6 дел по искам Общества на сумму более 10 млн. руб.

Дело по иску ОАО «Саратовэнерго» к ОАО «Облкоммунэнерго» о взыскании задолженности за электрическую энергию в сумме 96 ,72 тыс. руб. В случае отказа судом в удовлетворении исковых требований Общество будет вынуждено списать начисленную сумму в убытки. Вероятность удовлетворения исковых требований ОАО «Саратовэнерго» расценивает как среднюю.

Решением арбитражного суда Саратовской области от 22.12.2011 удовлетворены требования ОАО «Саратовэнерго» к ОАО «МРСК Волги» о взыскании неосновательного обогащения (излишне оплаченные денежные средства за услуги по передаче электроэнергии) в размере 86,07 тыс.руб. В том случае, если решение арбитражного суда будет оставлено в силе судами вышестоящих инстанций, ОАО «Саратовэнерго» получит доход в вышеуказанной сумме. Вероятность удовлетворения исковых требований Общество расценивает как высокую.

09.07.2010 ОАО «Саратовэнерго» обратилось в Арбитражный суд Саратовской области с иском к ОАО «МРСК Волги» о взыскании неосновательного обогащения в размере 52,51 тыс. руб., выразившегося в необоснованном получении денежных средств от ОАО «Саратовэнерго» за услуги по передаче электроэнергии, которые оказаны не были, в отношении объема энергии, получаемой непосредственно с шин генераторного напряжения филиала «Саратовская ТЭЦ-2» ОАО «Волжская ТГК» абонентом ООО «Саратоворгсинтез». Решением от 24.12.2010 суд отказал в удовлетворении заявленных требований. Указанное решение обжаловано Обществом в апелляционную инстанцию. В случае удовлетворения в последующем исковых требований Общество получит доход в вышеуказанной сумме. Вероятность удовлетворения исковых требований Общество расценивает как среднюю.

Постановлением ФАС Поволжского округа от 22.12.2010 принятые по делу по иску ОАО «Саратовэнерго» к ОАО «Совхоз-Весна» о взыскании 17,36 тыс. руб. судебные акты отменены, дело направлено на новое рассмотрение. В случае отказа в удовлетворении заявленных исковых требований ОАО «Саратовэнерго» будет вынуждено списать начисленную сумму в убытки. Вероятность удовлетворения исковых требований Общество расценивает как среднюю.

ОАО «Саратовэнерго» предъявлен иск к ОАО «МРСК Волги» о взыскании % за пользование чужими денежными средствами в размере 21,81 тыс. руб. Решением арбитражного суда Саратовской области требования Общества удовлетворены частично в размере 8,9 тыс. руб. с учетом требований ст. 333 ГК РФ. На решение готовится апелляционная жалоба. В случае, если решение суда будет изменено, общество начислит прибыль в размере 21,81 тыс. руб., в случае, если решение суда будет оставлено в силе судебными актами вышестоящих судебных инстанций, Общество начислит прибыль в размере 8,9 тыс. руб.

Обществом предъявлен иск к ОАО «МРСК Волги» о взыскании неосновательного обогащения (излишне оплаченные денежные средства за услуги по передаче электроэнергии) в размере 10,71 тыс. руб. Вероятность удовлетворения требований ОАО «Саратовэнерго» расценивает как среднюю. В случае удовлетворения в последующем исковых требований Общество получит доход в вышеуказанной сумме.

В феврале 2011 года Обществу стало известно о решении Арбитражного суда Саратовской области № А57-11027/2010 от 9.11.2010. Суть дела заключается в следующем: ОАО «Облкоммунэнерго» подало заявление о признании недействующим постановления от 30 апреля 2010 года № 7/5 «О внесении изменения в постановление государственного регулирования тарифов Саратовской области от 26 декабря 2009 года № 29/20». Решением суда вышеуказанное постановление признано недействующим. Таким образом, у ОАО «Саратовэнерго» возникла обязанность произвести перерасчет своих взаиморасчетов с ОАО «Облкоммунэнерго». Однако для проведения данных действий необходимо согласие еще одной стороны – ОАО «МРСК Волги». Согласие не получено, поэтому, на момент составления отчетности, не представляется возможным достоверно определить величину последствий данного решения для Общества.

Финансовый кризис

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые черты, присущие развивающимся рынкам, в частности отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Недавний глобальный финансовый кризис оказал существенное влияние на российскую экономику. В 2010 году наблюдались признаки улучшения российской экономики, выраженные в умеренном экономическом росте. Восстановление сопровождалось ростом доходов населения, снижением ставок кредитования, стабилизации курса российского рубля по отношению к мировым валютам, а также повышению уровня рыночной ликвидности.

В настоящее время руководство Общества не может оценить эффект возможного ухудшения процесса восстановления экономики, в том числе валютного рынка, рынков капитала.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в значительной мере зависит от эффективности решений, принимаемых Правительством РФ, с учетом изменений в области налогообложения, права, а также политических изменений.

Руководство Общества не в состоянии предвидеть все возможные изменения, могущие оказать влияние на российскую экономику, и, соответственно, эффект такого влияния на будущее финансовое положение Общества. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

Приложение №1
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.2003 № 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество

Совместная федеральная и иностранная собственность

Единица измерения: тысячи рублей

Местонахождение (адрес): 410028, г. Саратов ул. Чернышевского, 124, тел. (845-2)57-33-55, факс: (845-2)27-96-55

		КОДЫ		
Форма №1 по ОКУД		0710001		
Дата (год, месяц, число)		2010	12	31
по ОКПО		00103355		
ИНН		6 450 014 808		
по ОКВЭД		51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС		47	31	
по ОКЕИ		384		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

А К Т И В	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Раздел I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	30 399	40 473
Незавершенное строительство	130		24
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140		
Отложенные налоговые активы	145	539	323
Прочие внеоборотные активы	150		16 535
Итого по разделу I.	190	30 938	57 355
Раздел II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	32 750	25 277
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	11 941	13 730
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213		
готовая продукция и товары для перепродажи	214	4 028	7 919
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	16 781	3 628
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	45	1 595
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	28 324	25 562
в том числе покупатели и заказчики	231		910
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 094 290	2 518 782
в том числе покупатели и заказчики	241	1 565 890	2 267 052
Краткосрочные финансовые вложения	250		
Денежные средства	260	95 395	149 033
Прочие оборотные активы	270		
Итого по разделу II.	290	2 250 804	2 720 249
Б А Л А Н С	300	2 281 742	2 777 604

П А С С И В	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Раздел III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	128 856	128 856
Собственные акции выкупленные у акционеров	411		
Добавочный капитал	420	3 827	3 086
Резервный капитал	430	9 596	9 596
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	6 442	6 442
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	3 154	3 154
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	439 676	589 873
Итого по разделу III.	490	581 955	731 411
Раздел IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	54 319	128 344
Прочие долгосрочные обязательства	520		5 291
Итого по разделу IV.	590	54 319	133 635
Раздел V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ			
Займы и кредиты	610	605 926	700 420
Кредиторская задолженность	620	1 031 028	1 203 890
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	707 531	645 265
задолженность перед персоналом организации	622	5 439	6 573
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	6 763	7 599
задолженность по налогам и сборам	624	82 546	61 047
прочие кредиторы	625	228 749	483 406
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	8 514	8 248
Доходы будущих периодов	640		
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
Итого по разделу V.	690	1 645 468	1 912 558
Б А Л А Н С	700	2 281 742	2 777 604

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ.

Арендованные основные средства	910	12 110	44 071
в том числе по лизингу	911		12 077
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	454 535	469 254
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950		
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960		
Износ жилищного фонда	970	16	21
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980		
Нематериальные активы, полученные в пользование	990		
Прочие ценности учитываемые на забалансовых счетах.	995	53 530	57 788

Руководитель

(подпись)



Главный бухгалтер

(подпись)

П.Е. Мурмуридис

М.П. (расшифровка подписи)

Н.В. Симаганова

(расшифровка подписи)

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003
г. № 67н (с учетом приказа Госкомстата
РФ и Минфина РФ от 14 ноября 2003
г. № 475/102н) (в ред. от 18 сентября
2006 г.)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за январь-декабрь 2010 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество

Единица измерения: тысячи рублей

Форма №2 по ОКУД	КОДЫ		
	0710002		
Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
	по ОКПО		
	00103355		
	ИНН		
	6 450 014 808		
	по ОКВЭД		
	51.56.4		
	по ОКОПФ / ОКФС		
	47	31	
	по ОКЕИ		
	384		

Дата утверждения _____
Дата отправки (принятия) _____

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности.			
Выручка (нетто) от продажи товаров, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	13 827 738	11 020 506
электроэнергии внутренним потребителям		13 810 747	10 999 561
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		16 991	20 945
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(7 462 404)	(6 046 241)
электроэнергии внутренним потребителям		(7 444 999)	(6 026 878)
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		(17 405)	(19 363)
Валовая прибыль	029	6 365 334	4 974 265
Коммерческие расходы	030	(5 715 735)	(4 728 792)
Управленческие расходы	040		
Прибыль (убыток) от продаж	050	649 599	245 473
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	455	141
Проценты к уплате	070	(64 691)	(81 499)
Доходы от участия в других организациях	080		
Прочие операционные доходы	090	287 717	118 372
Прочие операционные расходы	100	(648 950)	(387 569)
Внереализационные доходы	120		
Внереализационные расходы	130		
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	224 130	(105 082)
Отложенные налоговые активы	141	(216)	(114)
Отложенные налоговые обязательства	142	(74 025)	(49 857)
Текущий налог на прибыль	150		
Иные аналогичные обязательные платежи	180	(433)	(12 589)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	149 456	(167 642)
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы).	200	29 415	70 987
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0,031	-0,034
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0,024	0,095

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период		За аналогичный период прошлого года	
		Прибыль	Убыток	Прибыль	Убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	12 389	(154 968)	31 462	(9 053)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	53 569	(127 931)	59 765	(301 009)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230		(849)		(10 279)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240				
Отчисления в оценочные резервы	250	X	(262 275)	X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	58 389	30 489	1 561	(1 093)
Итого	270	124 347	(515 534)	92 788	(321 434)

Руководитель

(подпись)

П.Е. Мурмуридис

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

М.П.

Н.В. Симаганова

(расшифровка подписи)



Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22 июля 2003 № 67н

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за январь-декабрь 2010 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001
Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)
Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество
Единица измерения: тысячи рублей

Форма №3 по ОКУД	0710003		
Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6450014808		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	31	
по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код стр.	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря, года предшествующего предыдущему 2010 год (отчетный год)	010	128 856	4 203	9 596	606 180	748 835
Изменения в учетной политике	011	-	-	-	-	-
Результат от переоценки основных средств	012	-	-	-	-	-
Изменение правил ведения бухгалтерского учета	013	-	-	-	762	762
Остаток на 01 января предыдущего года	020	128 856	4 203	9 596	606 942	749 597
Результат от пересчета иностранных валют	023	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	025	-	-	-	(167 642)	(167 642)
Дивиденды	026	-	-	-	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	-	-	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	-	-	376	376
дополнительного выпуска акций	041	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	042	-	-	-	-	-
реорганизации юридического лица	043	-	-	-	-	-
прочее	044	-	-	-	376	376
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	(376)	-	-	(376)
уменьшение номинальной стоимости акций	051	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	052	-	-	-	-	-
реорганизации юридического лица	043	-	-	-	-	-
прочее	044	-	(376)	-	-	(376)
Сальдо на 31 декабря предыдущего года	060	128 856	3 827	9 596	439 676	581 955

Наименование показателя		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1		3	4	5	6	7
на 31 декабря 2009 г.						
Изменения в учетной политике	061	-	-	-	-	-
Результат от переоценки основных средств	062	-	-	-	-	-
Изменение правил ведения бухгалтерского учета	063	-	-	-	-	-
Остаток на 01 января отчетного года	100	128 856	3 827	9 596	439 676	581 955
Результат от пересчета иностранных валют	103	-	-	-	-	-
Чистая прибыль	105	-	-	-	149 456	149 456
Дивиденды	106	-	-	-	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	-	-	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:	120	-	-	-	741	741
дополнительного выпуска акций	121	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	122	-	-	-	-	-
реорганизации юридического лица	123	-	-	-	-	-
прочее	124	-	-	-	741	741
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(741)	-	-	(741)
уменьшение номинальной стоимости акций	131	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	132	-	-	-	-	-
реорганизации юридического лица	133	-	-	-	-	-
прочее	134	-	(741)	-	-	(741)
Сальдо на 31 декабря отчетного года	140	128 856	3 086	9 596	589 873	731 411

II. РЕЗЕРВЫ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Данные предыдущего года	150	6 442	-	-	6 442
Данные отчетного года	151	6 442	-	-	6 442
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Данные предыдущего года	152	3 154	-	-	3 154
Данные отчетного года	153	3 154	-	-	3 154

Форма 0710003 с.3

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало отчетного года	Поступило в отчетном году	Израсходовано (использовано) в отчетном году	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам:					
Данные предыдущего года	160	-	-	-	-
Данные отчетного года	161	-	262 275	(132 943)	129 332
резерв под обесценение финансовых вложений					
Данные предыдущего года	162	-	-	-	-
Данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим всл.признания деятельности прекращаемой					
Данные предыдущего года	164	-	-	-	-
Данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
Данные предыдущего года	166	-	-	-	-
Данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
Данные предыдущего года	168	-	-	-	-
Данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
Данные предыдущего года	170	-	-	-	-
Данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
Данные предыдущего года	180	-	-	-	-
Данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
Данные предыдущего года	182	-	-	-	-
Данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
Данные предыдущего года	184	-	-	-	-
Данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
Данные предыдущего года	186	-	-	-	-
Данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
Данные предыдущего года	188	-	-	-	-
Данные отчетного года	189	-	-	-	-

СПРАВКИ

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года	Остаток на конец года
1	2	3	4
Чистые активы	200	581 956	731 412

Наименование показателя	Код стр.	Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1	2	3	4	5	6
Получено на: расходы по обычным видам деятельности – всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
	212			-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

Руководитель
(подпись)

П.Е. Мурмуридис
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
(подпись)

Н.В. Симаганова
(расшифровка подписи)



Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22 июля 2003 № 67н

КОДЫ

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за январь-декабрь 2010 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество

Единица измерения: тысячи рублей

Форма №4 по ОКУД	0710004		
Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6450014808		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	31	
по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	95 394	51 114
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	15 633 809	12 023 560
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	-	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	32 191 711	19 299 631
Прочие доходы	050	36 268	63 637
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобр.товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(15 221 951)	(11 814 833)
на оплату труда	160	(221 891)	(192 192)
на выплату дивидендов, процентов	170	(65 353)	(81 141)
на расчеты по налогам и сборам	180	(127 764)	(144 721)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(32 191 711)	(19 299 631)
социальные выплаты	183	(5 842)	(6 501)
на прочие расходы (выплаты)	190	(51 550)	(30 003)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(24 274)	(182 194)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продаж объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	1 179
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений.	220	1 182	1 100
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	-	-
Поступления от погашения займов, прелоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов ОС, доходных вложений в мат.ценности и НМА	290	(16 373)	(10 805)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(15 191)	(8 526)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	2 240 000	2 068 000
Поступление средств по целевому финансированию	370	-	-
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(2 145 000)	(1 833 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	(1 898)	-
Прочие расходы	405	-	-

Показатель наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	93 102	235 000
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	53 637	44 280
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	149 031	95 394
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	

Руководитель	(подпись)		П.Е. Мурмуридис
Главный бухгалтер	(подпись)		Н.В. Симаганова

М.П.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.06.2003 № 67н

ПРИЛОЖЕНИЕ

К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за январь-декабрь 2010 г.

Организация: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика: 6450014808 / 997450001

Вид деятельности: оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

Организационно-правовая форма / собственности: Открытое акционерное общество

Единица измерения: тысячи рублей

КОДЫ

Форма №5	0710005		
Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
по ОКПО	00103355		
ИНН	6 450 014 808		
по ОКВЭД	51.56.4		
по ОКОПФ / ОКФС	47	31	
по ОКЕИ	384		

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
I. Нематериальные активы					
Объекты интеллектуальной собственности	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, модель	011	-	-	-	-
у патентообладателя программу ЭВМ, БД	012	-	-	-	-
у патентообладателя на топологию ИС	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения.	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-
Итого (сумма строк 010+020+030+040)	045	-	-	-	-

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов	050	-	-

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Здания	110	10 148	3 923	-	14 071
Сооружения	111	213	257	-	470
Машины и оборудование	112	7 843	1 117	(193)	8 767
Транспортные средства	113		10 243	-	10 243
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	6 001	1 507	-	7 508
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	60 870	6 429	(3 808)	63 491
Земельные участки и объекты природопользования	119	409	-	-	409
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого (сумма строк 110-120)	130	85 484	23 476	(4 001)	104 959

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4
Амортизация основных средств – всего	140	55 085	64 486
в том числе:			
зданий и сооружений	141	764	1 169
машин, оборудования, транспортных средств	142	52 575	60 997
других	143	1 746	2 320
Передано в аренду основных средств – всего	150	-	-
в том числе:			
здания, сооружения	151	-	-
машины и оборудование, транспортные средства	152	-	-
другие	153	-	-
Переведено на консервацию	155	-	-
Получено в аренду основных средств – всего	160	-	-
в том числе:			
здания, сооружения	161	-	-
машины и оборудование, транспортные средства	162	-	-
другие	163	-	-
Объекты недвижимости, находящиеся в эксплуатации, не прошедшие гос.регистрацию	165	-	-

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на начало предыдущего года
Справочно: Результат от переоценки основных средств первоначальной (восстановительной) стоимости	170	-	-
амортизации	171	-	-
	172	-	-

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
Изменение стоимости ОС за счет реконструкции, модернизации, частичной ликвидации	180	-	-

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	-	-	-

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ И ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ РАБОТЫ

Виды работ	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Расходы на НИОКР, всего	310	-	-	-	-
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
	313	-	-	-	-

Справочно:	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
Справочно: сумма незаконченных НИОКР	320	-	-

	Код строки	за отчетный период	за соответствующий период прошлого года
Сумма не давших положительных результатов НИОКР, отнесенная на внереализационные расходы	330	-	-

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов, всего	410	-	-	-	-
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-

Справочно:	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-

	Код строки	за отчетный период	за соответствующий период прошлого года
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430	-	-

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начала отчетного года	на конец отчетного года	на начала отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы) других организаций – всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций – всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	-	-	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций – всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-

Наименование показателя	Код строки	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начала отчетного года	на конец отчетного года	на начала отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Ценные бумаги других организаций – всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	Код строки	на начало отчетного года	на конец отчетного года
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	610	2 094 290	2 518 782
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	1 565 890	2 267 052
авансы выданные	612	11 792	16 463
прочая	613	516 608	235 267
долгосрочная – всего	620	28 324	25 562
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	910
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	28 324	24 652
Итого	630	2 122 614	2 544 344
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная – всего	640	1 636 954	1 904 310
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	707 531	645 265
авансы полученные	642	204 487	351 942
расчеты по налогам и сборам	643	82 546	61 047
кредиты	644	605 926	700 420
займы	645		
прочая	646	36 464	145 636
долгосрочная – всего	650	-	5 291
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	-	-
прочая	655	-	5 291
Итого	660	1 636 954	1 909 601

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предшествующий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	7 466 597	6 043 125
Затраты на оплату труда	720	248 609	194 048
Отчисления на социальные нужды	730	51 851	39 948
Амортизация	740	13 066	17 973
Прочие затраты	750	5 398 016	4 479 939

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предшествующий год
1	2	3	4
Итого по элементам затрат	760	13 178 139	10 775 033
Изменение остатков: Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	3 382	1 505
резервов предстоящих расходов	767	-	-

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4
Полученные – всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные – всего	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
Получено бюджетных средств	910	-	-
в том числе			
помощь ликвидаторам Чернобыльской аварии	911	-	-
прочее	912	-	-

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Поступило (введено)	Выбыло	Остаток на конец отчетного года
1	2	3	4	5	6
Бюджетные кредиты, всего	920	-	-	-	-
в том числе					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

Руководитель

(подпись)

П.Е. Мурмуридис

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Н.В. Симаганова

(расшифровка подписи)



ПРИЛОЖЕНИЕ №4

Заключение ревизионной комиссии

Участникам
ОАО «САРАТОВЭНЕРГО»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРАТОВЭНЕРГО» ЗА 2010 ГОД

«29» марта 2011 года

г. Москва

В соответствии с Уставом ОАО «САРАТОВЭНЕРГО» (далее – Общество) и Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ Ревизионной комиссией Общества проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 год.

В основные цели проверки входило следующее: а) удостовериться, что основные финансовые показатели деятельности Общества, отраженные в бухгалтерской отчетности достоверны, б) в ходе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Обществом соблюдался порядок ведения бухгалтерского учета и выполнялись требования правовых актов Российской Федерации.

Ответственность за подготовку достоверной бухгалтерской отчетности и соблюдения порядка ведения бухгалтерского учета и других требований правовых актов Российской Федерации несет его руководство.

Ответственность Ревизионной комиссии заключалась в том, чтобы путем проведения ревизионной проверки получить разумную уверенность, что выполнены основные цели проверки и выводы сделаны на основании максимально объективного и достаточного анализа всей представленной для проверки информации, данных и документов.

По мнению Ревизионной комиссии, полученные данные, информация и документы дают достаточные основания для подготовки выводов и заключения.

В ходе проверки не было отмечено недостатков в отражении финансовых показателей деятельности Общества, которые могли привести к существенному искажению активов и пассивов по состоянию на 31.12.2010 года и финансовых результатов деятельности Общества за 2010 год.

На основании проведенной проверки Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2010 год.

Председатель Ревизионной комиссии



Матюнина Л.Р.

ПРИЛОЖЕНИЕ №5



общество с ограниченной ответственностью

«АУДИТ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»

191144, Санкт-Петербург, ул. Старорусская, д. 12, www.auditspb.ru
тел./факс 274-65-03, 274-65-08, 274-65-62, e-mail: mail@audit-spb.spb.ru

Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности ОАО "САРАТОВЭНЕРГО" за период с 1 января по 31 декабря 2010 года.

Акционерам ОАО "САРАТОВЭНЕРГО"

Аудируемое лицо

Наименование организации	ОАО "САРАТОВЭНЕРГО"
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации ОАО "САРАТОВЭНЕРГО" № 4994 Серия АГ выдано Администрацией г. Саратова 5 марта 1993 года. Регистрационный номер 01091371. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, выдано Инспекцией МНС России по Волжскому району г. Саратова 19 ноября 2002 года за основным государственным регистрационным номером 10264021996.
Место нахождения в соответствии с уставом	Место нахождения общества: Российская Федерация, г. Саратов, ул. Чернышевского, 124

Аудитор

Наименование организации	ООО "Аудит Санкт-Петербург"
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации ООО "Аудит Санкт-Петербург" № 75361 выдано решением регистрационной палаты Санкт-Петербурга № 120322 от 15.10.98. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, выдано 10.12.02 ИМНС РФ по Выборгскому району Санкт-Петербурга № 1027801567958.
Место нахождения	Россия, 191144, Санкт-Петербург, ул. Старорусская, д. 12, тел./факс (812) 274-65-03, 274-65-08, 274-65-62



ООО "Аудит Санкт-Петербург"

Членство в саморегулируемой организации (СРО) аудиторов	ООО "Аудит Санкт-Петербург" является членом СРО НП "Аудиторская Палата России", основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201002164.
Страховой полис	Профессиональная ответственность застрахована в филиале ОСАО "ИНГОССТРАХ" в Санкт-Петербурге (полис № 433-191-061482/10 от 20.12.10)
В аудите принимали участие	Митина С. Е., Лебедев И. А.,

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО "САРАТОВЭНЕРГО", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2010 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Аудит проводился в соответствии с условиями и порядком, определенными заключенным договором № 73/10-А от 2 июля 2010 года.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.



ООО "Аудит Санкт-Петербург"

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО "САРАТОВЭНЕРГО" по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор
ООО "Аудит Санкт-Петербург",
член саморегулируемой организации (СРО) аудиторов
НП "Аудиторская Палата России", основной
регистрационный номер записи (ОРНЗ) в Реестре
аудиторов и аудиторских организаций – 29701014120,
квалификационный аттестат № К 009176, выдан в
соответствии с Решением ЦАЛАК МФ России от
27.11.1997 протокол № 50

Аудитор, возглавлявший проверку:
член саморегулируемой организации (СРО) аудиторов
НП "Аудиторская Палата России", основной
регистрационный номер записи (ОРНЗ) в Реестре
аудиторов и аудиторских организаций – 20201022966,
квалификационный аттестат № 042985, выдан 19.04.02
ЦАЛАК МФ

31 марта 2011 года

Пять экземпляров Заключения получил
Представитель
ОАО "САРАТОВЭНЕРГО"



Д. В. Желтяков

С. Е. Митина